

# PRONTUARIO ESTADÍSTICO

Octubre 2020

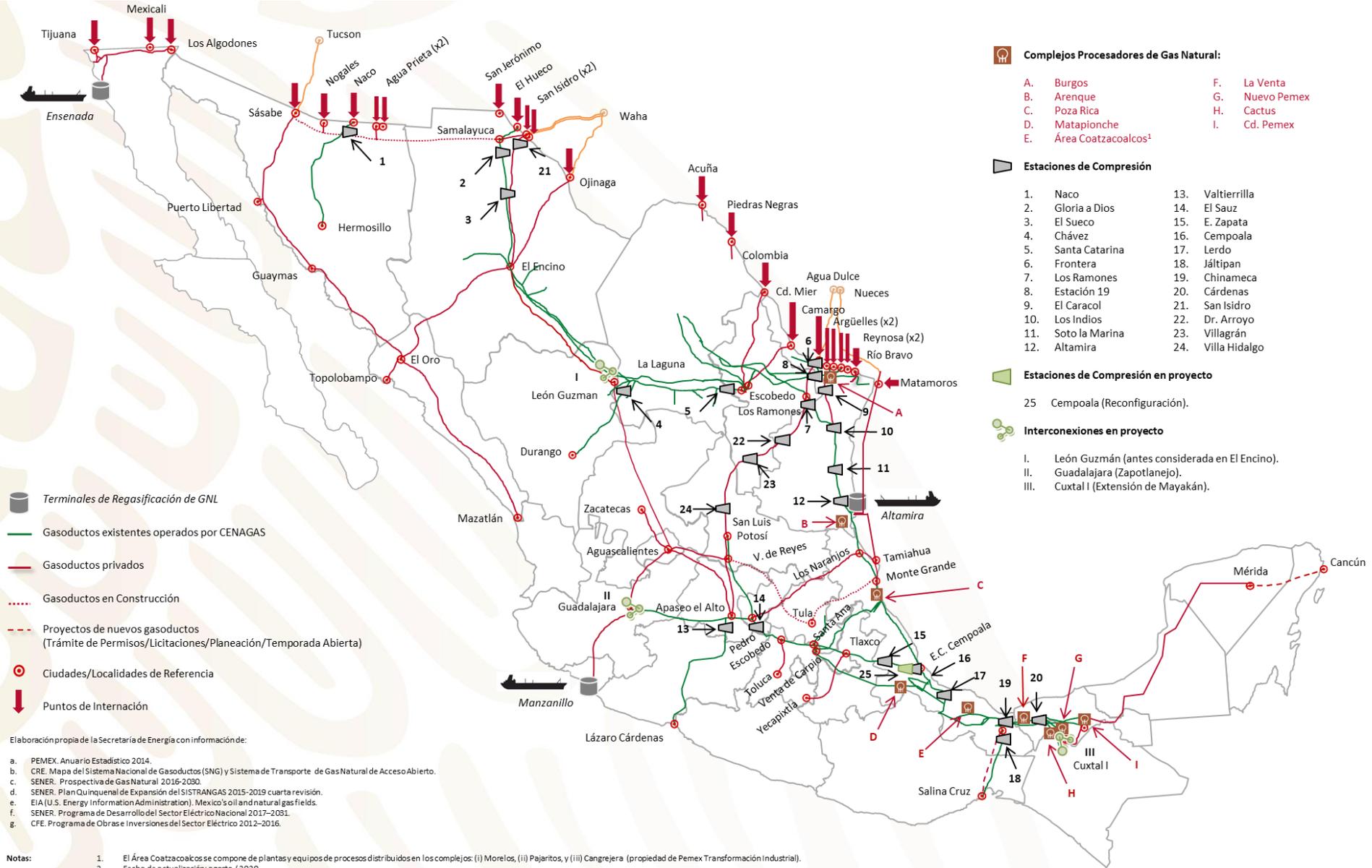
# CONTENIDO

1. Infraestructura de gas natural
2. Oferta-gas natural
3. Transporte (reporte SISTRANGAS)
4. Precios-gas natural
5. Oferta, consumo y almacenamiento de gas natural en Estados Unidos
6. Petroquímica
7. Producción Etano - Etileno de Estados Unidos
8. Notas de Interés



**SENER**  
SECRETARÍA DE ENERGÍA

# 1. Infraestructura de gas natural





**SENER**  
SECRETARÍA DE ENERGÍA

## 2. Oferta-gas natural

## Las importaciones de gas natural del año 2019 (desde Estados Unidos) han permitido compensar la disminución de la producción nacional

2019 (MMpcd)		Ene-19	Feb-19	Mar-19	Abr-19	May-19	Jun-19	Jul-19	Ago-19	Sep-19	Oct-19	Nov-19	Dic-19	
Producción Nacional	<b>Complejos Procesadores de Gas (CPG)</b>	<b>2,390</b>	<b>2,309</b>	<b>2,245</b>	<b>2,223</b>	<b>2,192</b>	<b>2,237</b>	<b>2,368</b>	<b>2,375</b>	<b>2,363</b>	<b>2,296</b>	<b>2,366</b>	<b>2,281</b>	
	Arenque	5	0	0	0	0	4	29	31	29	30	30	31	
	Burgos	366	363	362	348	358	371	379	393	388	394	395	388	
	Cactus	558	539	527	414	498	348	489	404	343	513	412	347	
	Cd. Pemex	602	590	580	596	608	616	649	616	603	649	645	562	
	La Venta	110	112	95	88	59	67	60	100	109	91	80	73	
	Matapionche	12	12	12	12	12	10	8	12	11	11	11	10	
	Nuevo Pemex	650	606	590	687	580	730	657	737	796	568	703	779	
	Poza Rica	87	87	79	78	77	91	97	82	84	40	90	91	
	<b>Inyección desde campos</b>	<b>312</b>	<b>325</b>	<b>333</b>	<b>320</b>	<b>318</b>	<b>319</b>	<b>321</b>	<b>313</b>	<b>300</b>	<b>298</b>	<b>300</b>	<b>289</b>	
<b>SUBTOTAL (complejos + campos)</b>		<b>2,702</b>	<b>2,634</b>	<b>2,578</b>	<b>2,543</b>	<b>2,510</b>	<b>2,556</b>	<b>2,689</b>	<b>2,688</b>	<b>2,663</b>	<b>2,594</b>	<b>2,666</b>	<b>2,570</b>	
Importaciones	<b>Importación continental</b>	<b>4,856</b>	<b>4,839</b>	<b>4,822</b>	<b>4,658</b>	<b>4,950</b>	<b>5,216</b>	<b>5,417</b>	<b>5,421</b>	<b>5,424</b>	<b>5,532</b>	<b>5,288</b>	<b>4,881</b>	
	Agua Prieta/Naco	188	181	167	172	127	183	190	195	153	151	163	153	
	Nogales	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	
	Sásabe	64	111	84	136	155	147	154	165	176	159	117	103	
	Mexicali	61	61	61	59	61	60	58	61	64	62	65	61	
	Los Algodones	291	292	313	300	276	346	428	430	421	326	320	272	
	Tijuana	2	2	1	2	2	2	1	1	1	2	2	1	
	Reynosa	505	515	497	425	467	440	669	637	607	576	560	474	
	San Jerónimo/El Hueco	403	363	343	364	380	369	375	383	365	310	301	371	
	Acuña	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
	Piedras Negras	28	28	31	30	31	34	30	29	27.6	28.7	25	11	
	Argüelles	334	331	332	326	327	322	213	201.6	197	218	181	188	
	Río Bravo	200	164	173	195	246	263	233	270	260	265	228	188	
	Camargo	1,855	1,888	1,917	1,758	1,917	1,916	2,047	1,967	1,839	1,669	1,678	1,512	
	Ciudad Mier	576	562	563	547	542	579	557	549	545	494	396	389	
	San Isidro	86	124	108	114	119	122	120	121	87	114	104	80	
	Ojinaga	99	101	88	60	101	137	83	163	192	201	184	160	
	Nuevo Laredo	161	113	141	168	195	238	247	246	230	318	298	268	
	Matamoros	-	-	-	-	-	56	10	0	257	635	663	647	
	<b>Gas natural licuado*</b>	<b>443</b>	<b>541</b>	<b>425</b>	<b>702</b>	<b>866</b>	<b>979</b>	<b>862</b>	<b>948</b>	<b>758</b>	<b>591</b>	<b>257</b>	<b>284</b>	
	Altamira	189	231	168	268	445	507	412	445	315	186	13	5	
	Ensenada	13	28	12	7	11	13	8	31	17	14	8	21	
	Manzanillo	242	282	245	427	411	459	442	473	426	390	236	258	
	<b>Gas natural licuado por camión (EEUU a México)</b>	<b>3.4</b>	<b>1.7</b>	<b>2.4</b>	<b>2.9</b>	<b>2.4</b>	<b>3.1</b>	<b>3.3</b>	<b>3.6</b>	<b>3.2</b>	<b>4.5</b>	<b>2.9</b>	<b>3.0</b>	
	<b>SUBTOTAL (continental + GNL)</b>		<b>5,303</b>	<b>5,382</b>	<b>5,250</b>	<b>5,363</b>	<b>5,819</b>	<b>6,198</b>	<b>6,282</b>	<b>6,372</b>	<b>6,185</b>	<b>6,127</b>	<b>5,548</b>	<b>5,168</b>
	<b>Oferta Nacional Total (producción nacional + importaciones)</b>		<b>8,005</b>	<b>8,016</b>	<b>7,828</b>	<b>7,906</b>	<b>8,329</b>	<b>8,754</b>	<b>8,971</b>	<b>9,060</b>	<b>8,848</b>	<b>8,721</b>	<b>8,214</b>	<b>7,738</b>

FUENTE: Elaboración propia de la Sener con información de:

1. Sistema de Información Energética (SIE).
2. Energy Information Administration (EIA).
3. Boletín electrónico (Terminal LNG Altamira/Terminal KMS/Terminal Energía Costa Azul).

## Las importaciones de gas natural del año 2020 (desde Estados Unidos) han permitido compensar la disminución de la producción nacional

2020 (MMpcd)		Ene-20	Feb-20	Mar-20	Abr-20	May-20	Jun-20	Jul-20
Producción Nacional	<b>Complejos Procesadores de Gas (CPG)</b>	<b>2,265</b>	<b>2,190</b>	<b>2,268</b>	<b>2,303</b>	<b>2,233</b>	<b>2,226</b>	<b>2,266</b>
	Arenque	30	21	12	25	25	27	27
	Burgos	391	398	401	394	394	390	370
	Cactus	288	266	305	334	230	308	272
	Cd. Pemex	604	518	618	660	642	644	694
	La Venta	71	60	64	68	66	70	69
	Matapionche	11	11	11	10	9	10	10
	Nuevo Pemex	781	829	773	730	791	722	775
	Poza Rica	89	87	84	82	74	55	49
	<b>Inyección desde campos</b>	<b>284</b>	<b>274</b>	<b>254</b>	<b>254</b>	<b>244</b>	<b>257</b>	<b>277</b>
<b>SUBTOTAL (complejos + campos)</b>		<b>2,549</b>	<b>2,464</b>	<b>2,522</b>	<b>2,557</b>	<b>2,477</b>	<b>2,483</b>	<b>2,543</b>
Importaciones	<b>Importación continental</b>	<b>5,191</b>	<b>5,209</b>	<b>5,372</b>	<b>4,618</b>	<b>4,685</b>	<b>5,431</b>	<b>5,843</b>
	Agua Prieta/Naco	144	174	161	156	165	163	190
	Nogales	2	2	2	1	2	1	1
	Sásabe	101	100	88	110	142	145	171
	Mexicali	60	57	57	51	50	65	72
	Los Algodones	268	248	247	193	236	337	333
	Tijuana	2	2	2	1	1	2	2
	Reynosa	517	475	531	495	360	393	605
	San Jerónimo/El Hueco	384	327	294	271	244	318	332
	Acuña	1	1	1	1	1	1	1
	Piedras Negras	30	28	32	24	23	31	31
	Argüelles	200	202	214	187	162	193	208
	Río Bravo	191	214	199	165	195	239	220
	Camargo	1,711	1,643	1,805	1,205	1,543	1,663	1,692
	Ciudad Mier	469	422	367	408	367	434	474
	San Isidro	102	115	164	140	143	228	257
	Ojinaga	157	154	179	182	193	210	207
	Nuevo Laredo	275	259	268	250	263	316	292
	Matamoros	577	786	761	778	595	692	755
	<b>Gas natural licuado por barco</b>	<b>261</b>	<b>294</b>	<b>209</b>	<b>235</b>	<b>264</b>	<b>260</b>	<b>323</b>
	Altamira	6	6	6	7	7	11	8
	Ensenada	20	37	13	23	39	13	100
	Manzanillo	235	251	190	205	218	236	215
<b>Gas natural licuado por camión (EEUU a México)</b>	<b>3.9</b>	<b>3.0</b>	<b>3.9</b>	<b>0.8</b>	<b>0.6</b>	<b>2.0</b>	<b>2.3</b>	
<b>SUBTOTAL (continental + GNL)</b>		<b>5,456</b>	<b>5,506</b>	<b>5,585</b>	<b>4,854</b>	<b>4,950</b>	<b>5,693</b>	<b>6,168</b>
<b>Oferta Nacional Total (producción nacional + importaciones)</b>		<b>8,005</b>	<b>7,970</b>	<b>8,107</b>	<b>7,411</b>	<b>7,425</b>	<b>8,176</b>	<b>8,711</b>

FUENTE: Elaboración propia de la Sener con información de:

1. Sistema de Información Energética (SIE).
2. Energy Information Administration (EIA).
3. Boletín electrónico (Terminal LNG Altamira/Terminal KMS/Terminal Energía Costa Azul).

Complejo Procesador de Gas		Endulzamiento de gas (MMpcd)	Endulzamiento de líquidos (Mbd)	Proceso Criogénico (MMpcd)	Fraccionamiento de líquidos (Mbd)
A	Arenque	34	N/A	33	N/A
B	Burgos	N/A	N/A	1,200	18
C	Cactus	1,960	48	1,275	104
D	Cd. Pemex	1,290	N/A	915	N/A
E	CPGP Coatzacoalcos*	N/A	N/A	192	217
F	La Venta	N/A	N/A	182	N/A
G	Matapionche	109	N/A	125	N/A
H	Nuevo Pemex	880	96	1,500	208
I	Poza Rica	250	N/A	490	22
Total		4,523	144	5,912	569

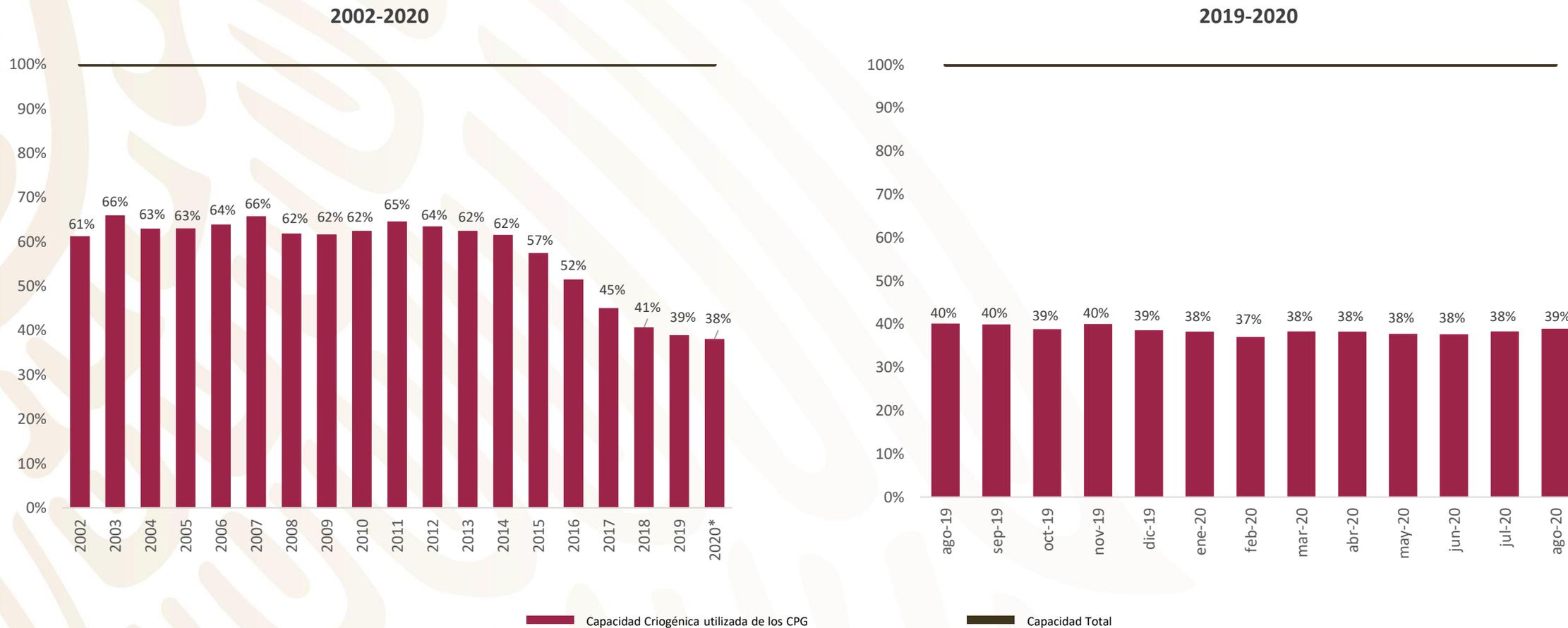
NOTA: (\*) Las Instalaciones de Proceso de Gas (IPG) Cangrejera cambió su razón social a Centro de Proceso de Gas y Petroquímicos (CPGP) Coatzacoalcos.

FUENTE: Sistema de Información Energética (SIE).

1. Capacidad Instalada al mes de octubre de 2020.

2. N/A: No aplica.

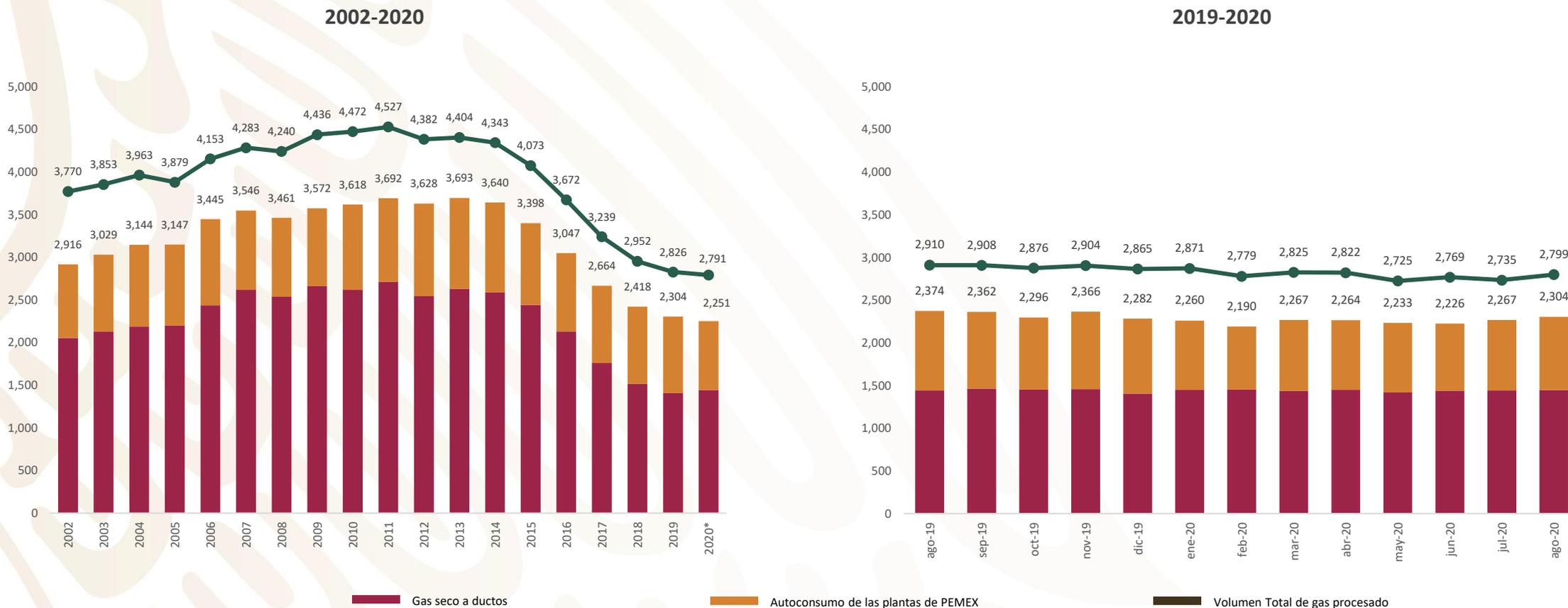
## Capacidad criogénica total utilizada (%, porcentaje)



NOTA: (\*) Datos disponibles hasta el mes de agosto de 2020.  
FUENTE: Sistema de Información Energética.

Se observa una disminución de 3.8% sostenida en la producción de gas húmedo procesado de agosto 2019 a agosto de 2020 lo que cual implica una disminución de gas natural seco al Sistrangas

### Volumen de gas húmedo procesado y oferta de gas seco de CPG al SISTRANGAS (MMpcd)



NOTA: (\*) Datos disponibles hasta el mes de agosto de 2020.  
FUENTE: Sistema de Información Energética.

La producción de líquidos de gas natural (etano, gas LP y gasolinas), se ha mantenido en el orden de 217 mbd durante el 2019 y 213 mbd en 2020 de los CPG de Pemex Transformación Industrial

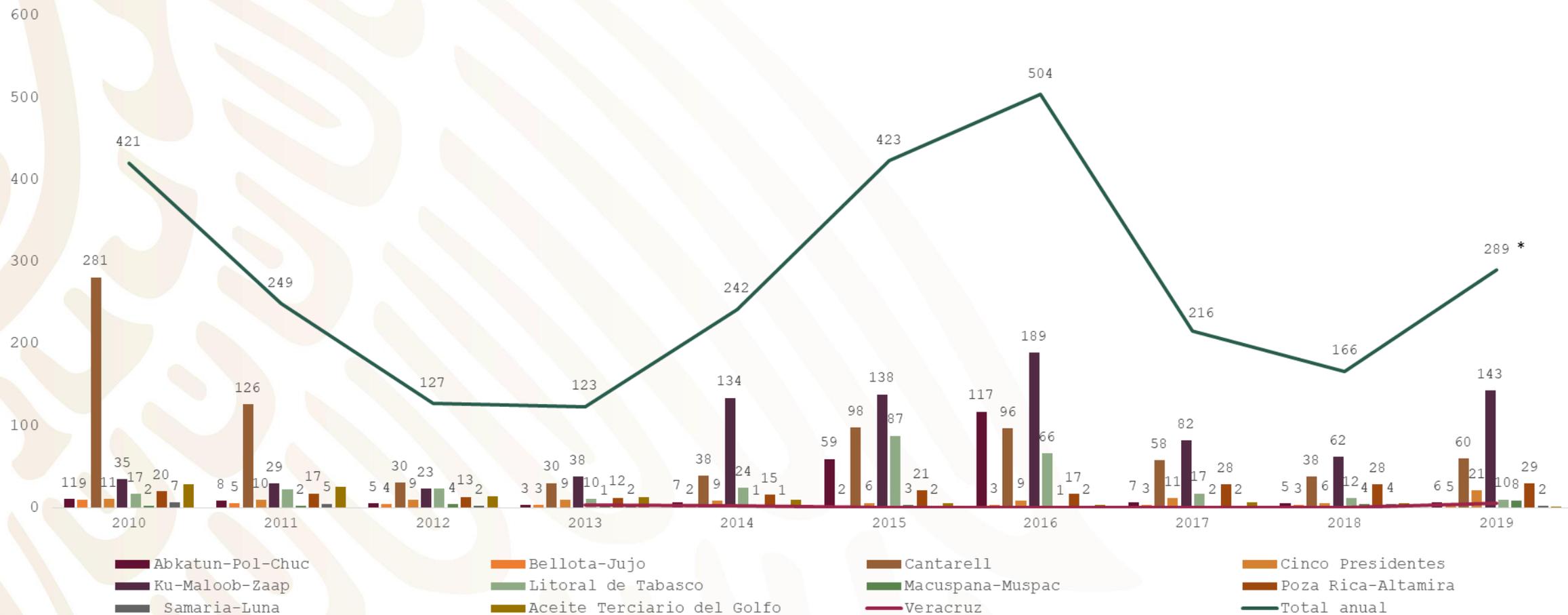
### Elaboración de productos en los CPG de Pemex (Mbd)



NOTA: (\*) Datos disponibles hasta el mes de agosto de 2020.  
FUENTE: Sistema de Información Energética.

# Tendencia en la quema de gas natural de 2010-2019\*

Quema de gas natural por activo  
(MMpcd)

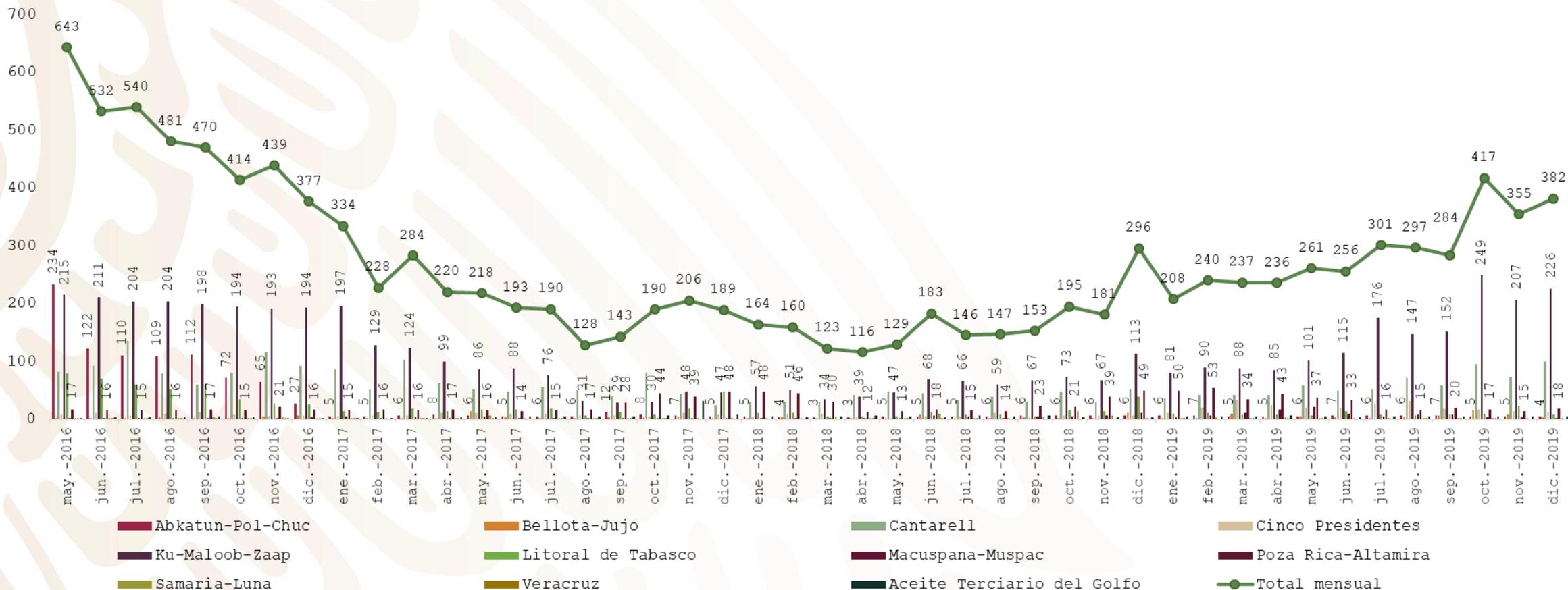


\*Promedio enero-diciembre 2019

Fuente: Sistema de Información Energética de la SENER.

# Quema de gas natural durante 2016-2019

## Quema de gas natural por activo (MMpcd)

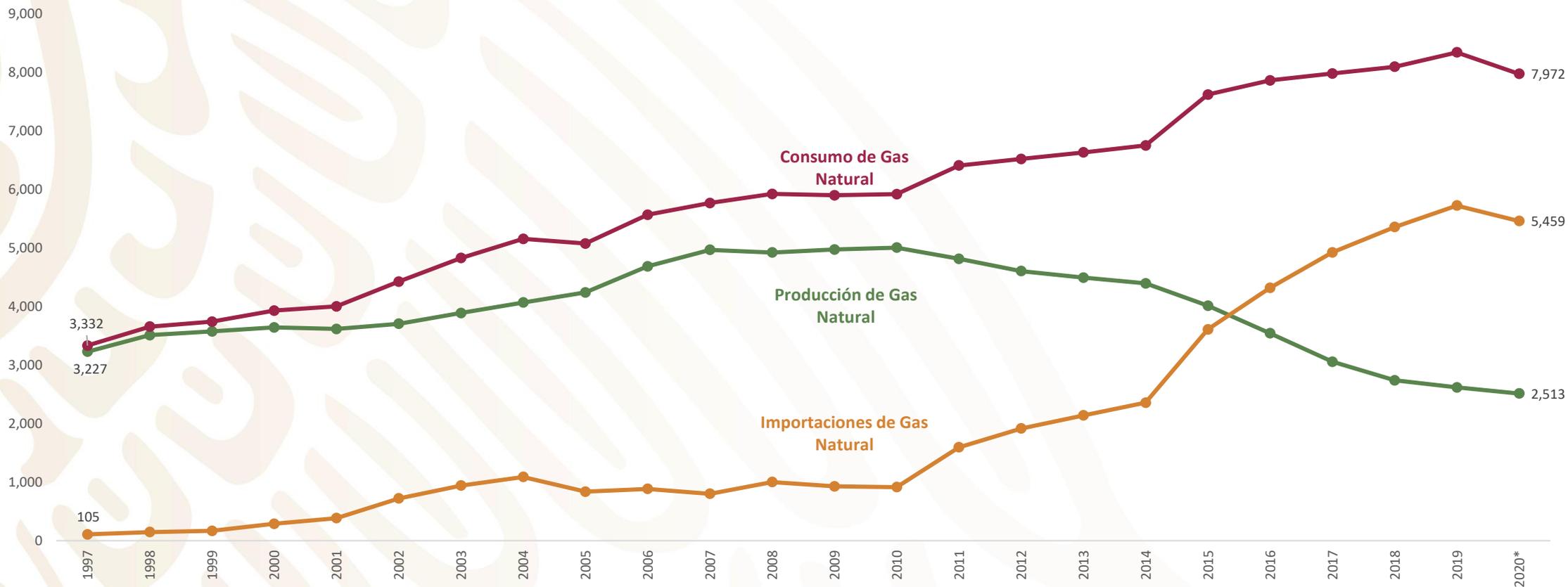


Fuente: Sistema de Información Energética de la SENER.

Nota: Los totales pueden no coincidir debido al redondeo de los valores y los activos que no se observan en la gráfica.

Las importaciones de gas natural han incrementado para cubrir la demanda nacional ante la disminución de la producción nacional, en 2020 disminuyó el consumo debido por la pandemia ocasionada por el virus SARS-CoV2 (COVID-19)

### Consumo, producción e importación de gas natural (MMpcd)



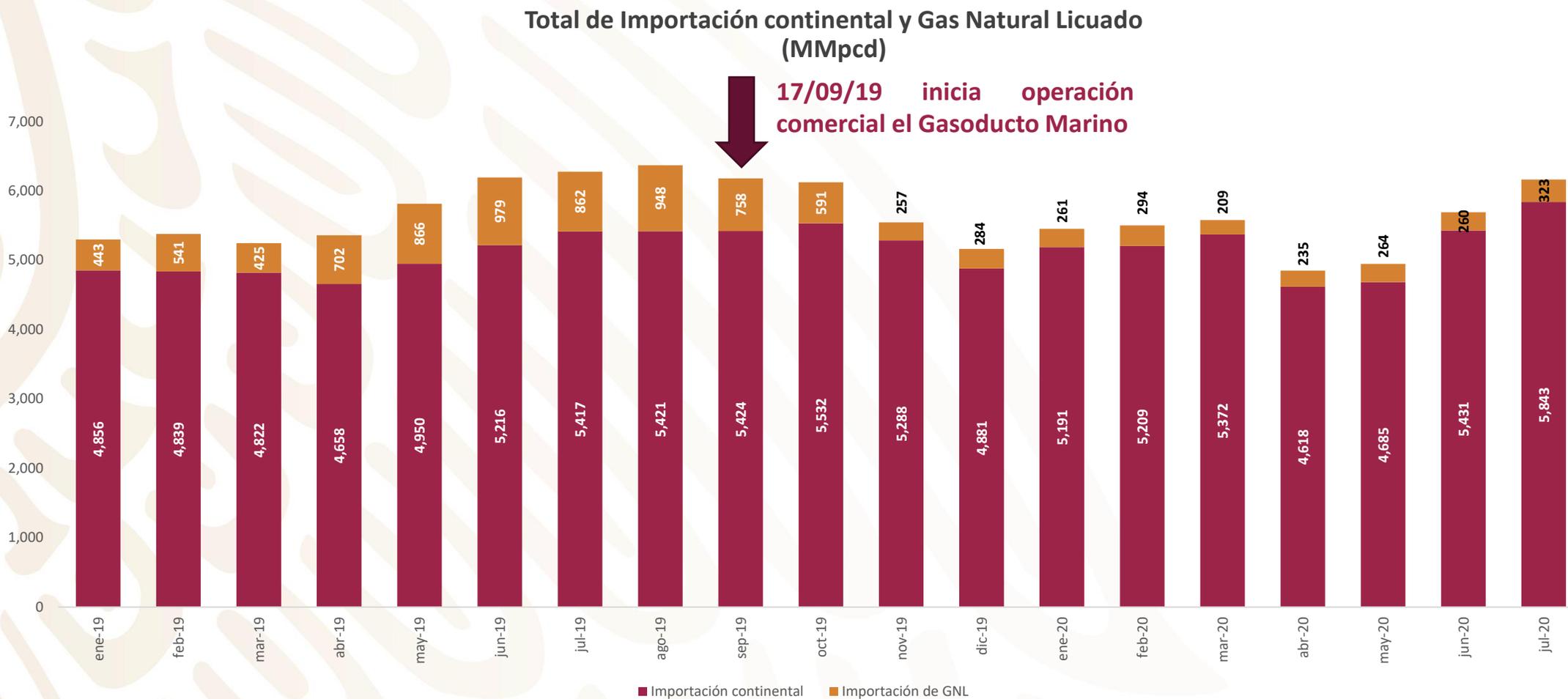
(\*) Datos disponibles hasta el mes de julio de 2020.

Consumo de Gas Natural: Producción total de gas natural de Pemex más las importaciones.

Producción de Gas Natural: Volumen de gas natural producido por Pemex, incluyendo el gas que auto consume.

FUENTE: Sistema de Información Energética.

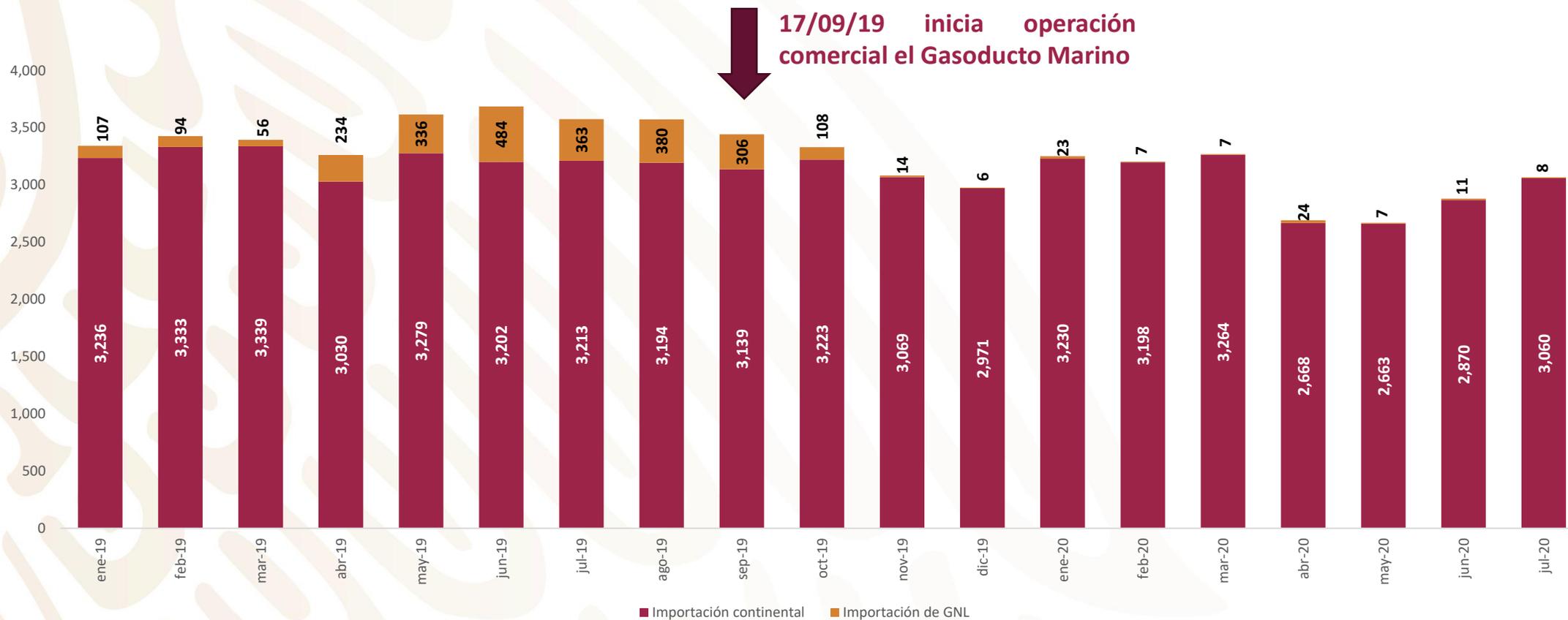
El total de importaciones de GNL eran recurrentes para cubrir la demanda incremental estacional y los desbalances de corto plazo. Cuando entró en operación el Gasoducto Marino Sur de Texas - Tuxpan, estas disminuyeron.



FUENTE: Sistema de Información Energética, U.S. Energy Information Administration y Boletín electrónico (Terminal LNG Altamira/Terminal KMS/Terminal Energía Costa Azul).

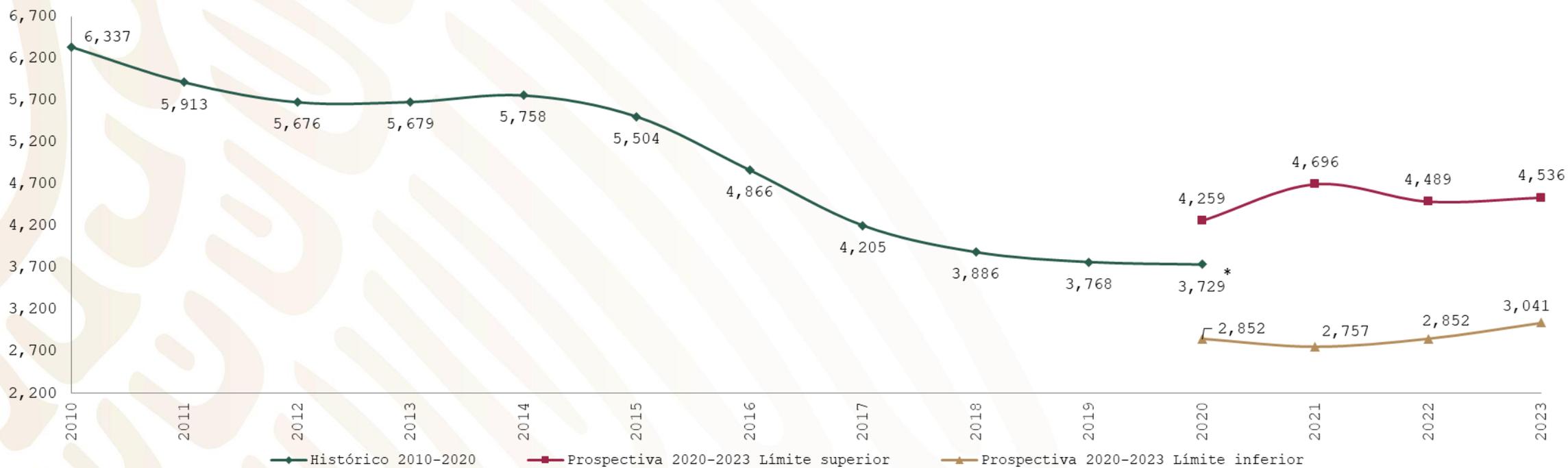
Las importaciones de GNL eran recurrentes para cubrir la demanda incremental estacional y los desbalances de corto plazo en el SISTRANGAS. Cuando entró en operación el Gasoducto Marino Sur de Texas - Tuxpan, estas disminuyeron.

### Importación continental y Gas Natural Licuado (inyección al SISTRANGAS) (MMpcd)



FUENTE: Información proporcionada por el CENAGAS.

## Oferta de gas húmedo amargo (MMpcd)



Límite superior	2020	2021	2022	2023
PEP	3,865	4,252	3,971	3,820
Rondas de licitación CNH	394	444	518	716
<b>Total (PEP + Rondas de licitación CNH)</b>	<b>4,259</b>	<b>4,696</b>	<b>4,489</b>	<b>4,536</b>

Límite inferior	2020	2021	2022	2023
PEP	2,558	2,446	2,499	2,533
Rondas de licitación CNH	294	311	353	508
<b>Total (PEP + Rondas de licitación CNH)</b>	<b>2,852</b>	<b>2,757</b>	<b>2,852</b>	<b>3,041</b>

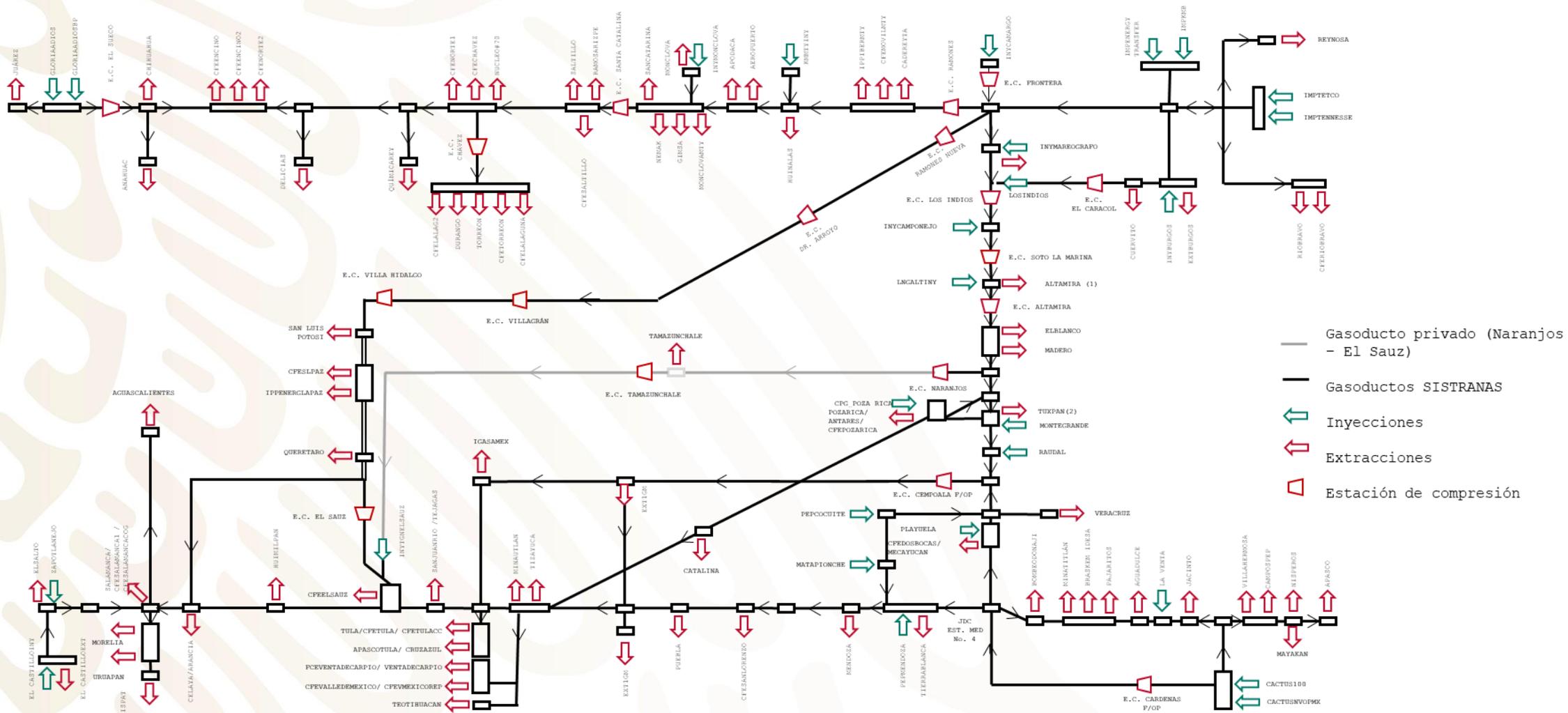
Fuente: Sistema de Información Energética de la SENER  
 Plataforma de Producción de Gas 2020-2023  
 \*Datos promedio enero-agosto 2020.



**SENER**  
SECRETARÍA DE ENERGÍA

### **3. Transporte (reporte SISTRANGAS)**

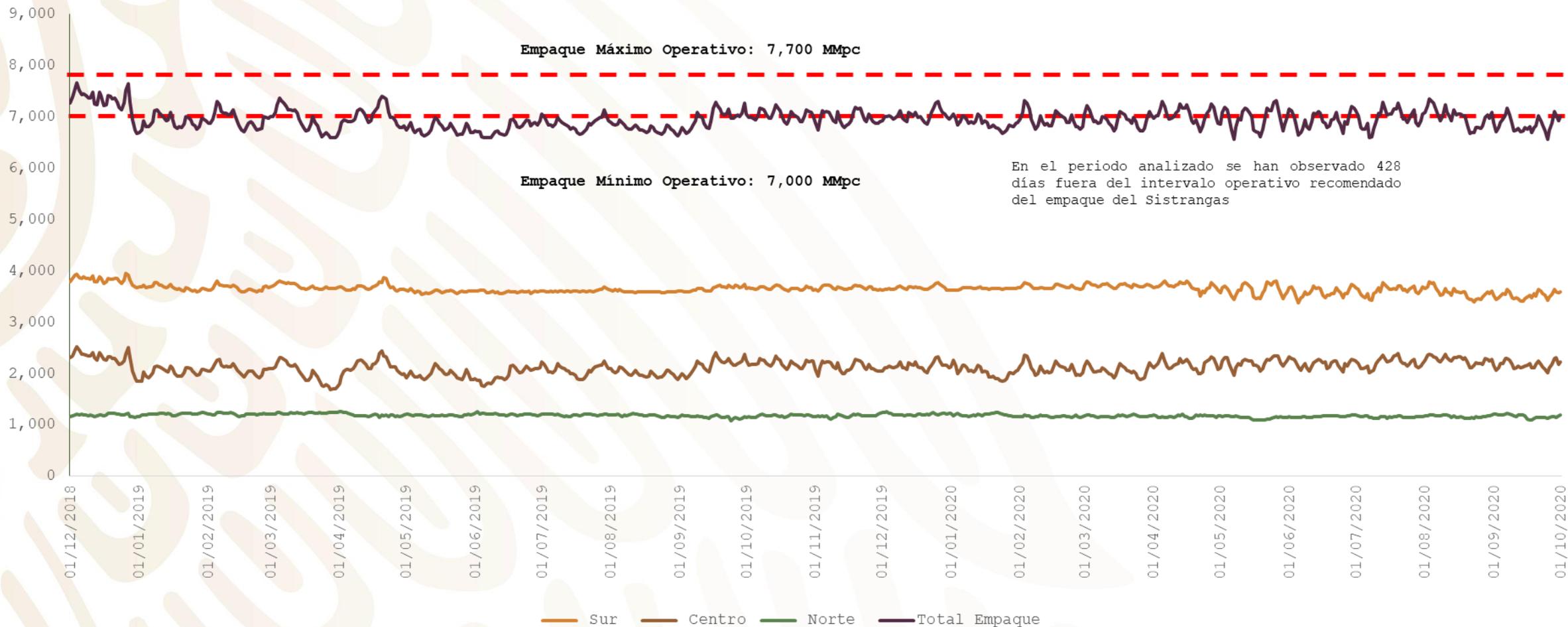
# Diagrama simplificado del SISTRANGAS 2020



**FUENTE:** Elaboración propia de SENER con información de:  
 a. CRE. RES/442/2011. Condiciones generales para la prestación del servicio de transporte de gas natural.  
 b. Plan Quinquenal de Expansión del Sistema de Transporte y Almacenamiento Nacional Integrado de Gas Natural 2015-2019.

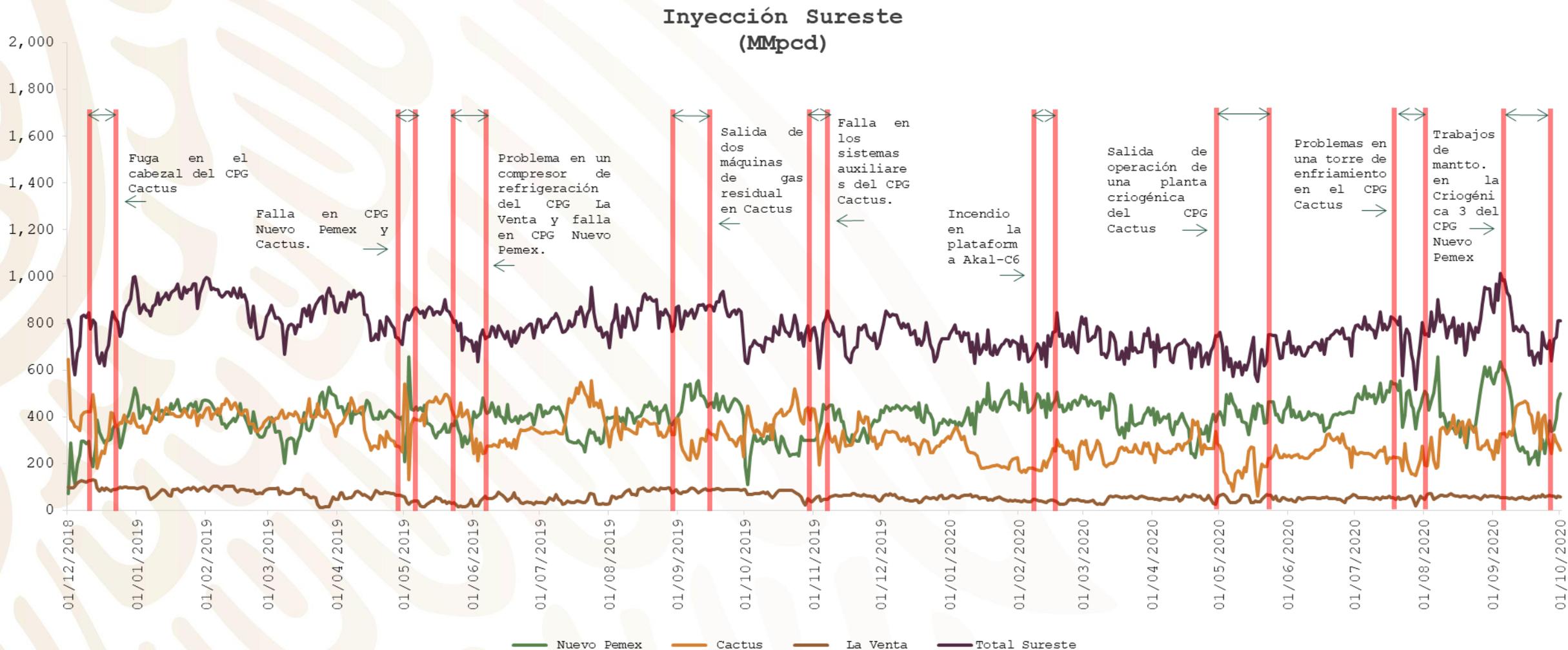
# Desde diciembre de 2018, no se han presentado alertas críticas en el SISTRANGAS

Nivel del empaque  
(MMpcd)



Fuente: Pemex Logística con información del CENAGAS.

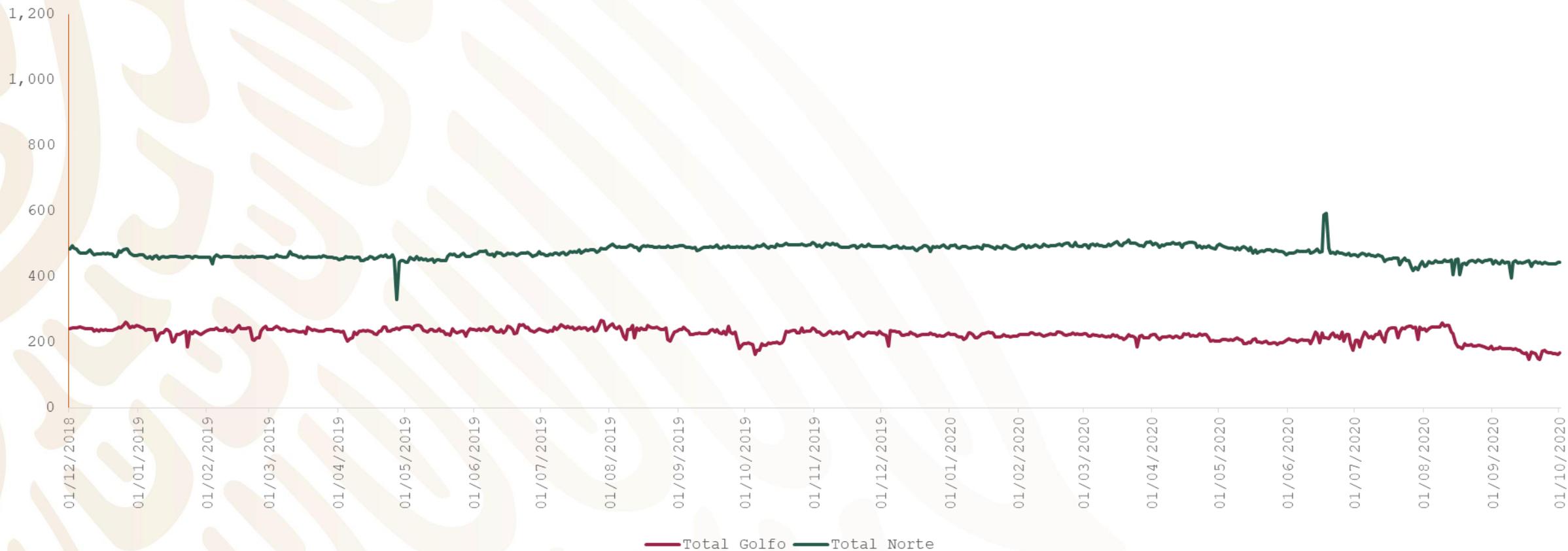
# El decremento en la producción de gas seco se debe a la maduración de campos. Las caídas pronunciadas se deben a fallas o mantenimientos



Fuente: Pemex Logística con información del CENAGAS.

# El decremento en la producción de gas seco se debe a la maduración de campos. Las caídas pronunciadas se deben a fallas o mantenimientos

**Inyecciones Norte y Golfo (MMpcd)**

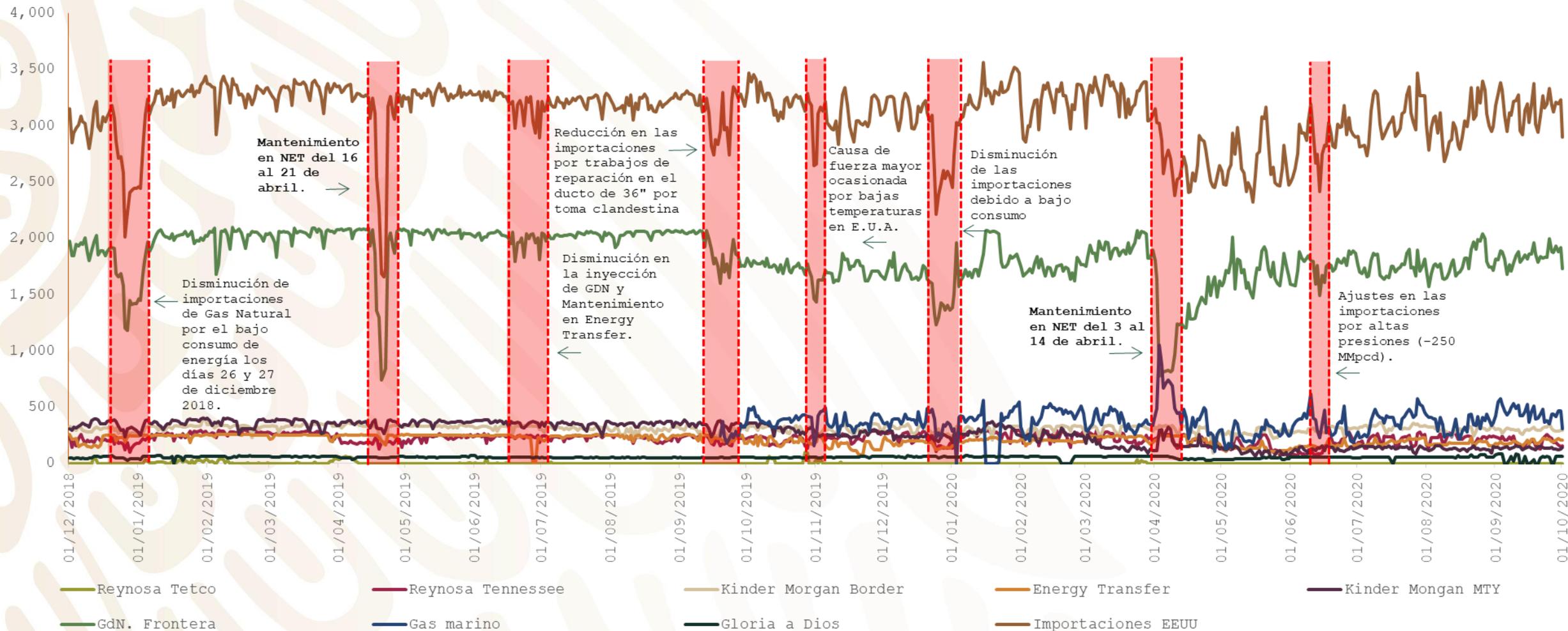


**Fuente:** Pemex Logística con información del CENAGAS.

1. La Zona del Golfo considera las inyecciones realizadas por los puntos: i) Cauchy, ii) El Veinte, iii) Cuenca del Papaloapan, iv) Matapionche, v) Playuela, vi) Poza Rica, vii) Lankahuasa, viii) Papan.
2. La Zona Norte considera las inyecciones realizadas por: i) Burgos, ii) Culebra, iii) Miguel Alemán, iv) Nuevo Laredo, v) Monclova, vi) Nejo, vii) Mareógrafo y viii) Huizache.

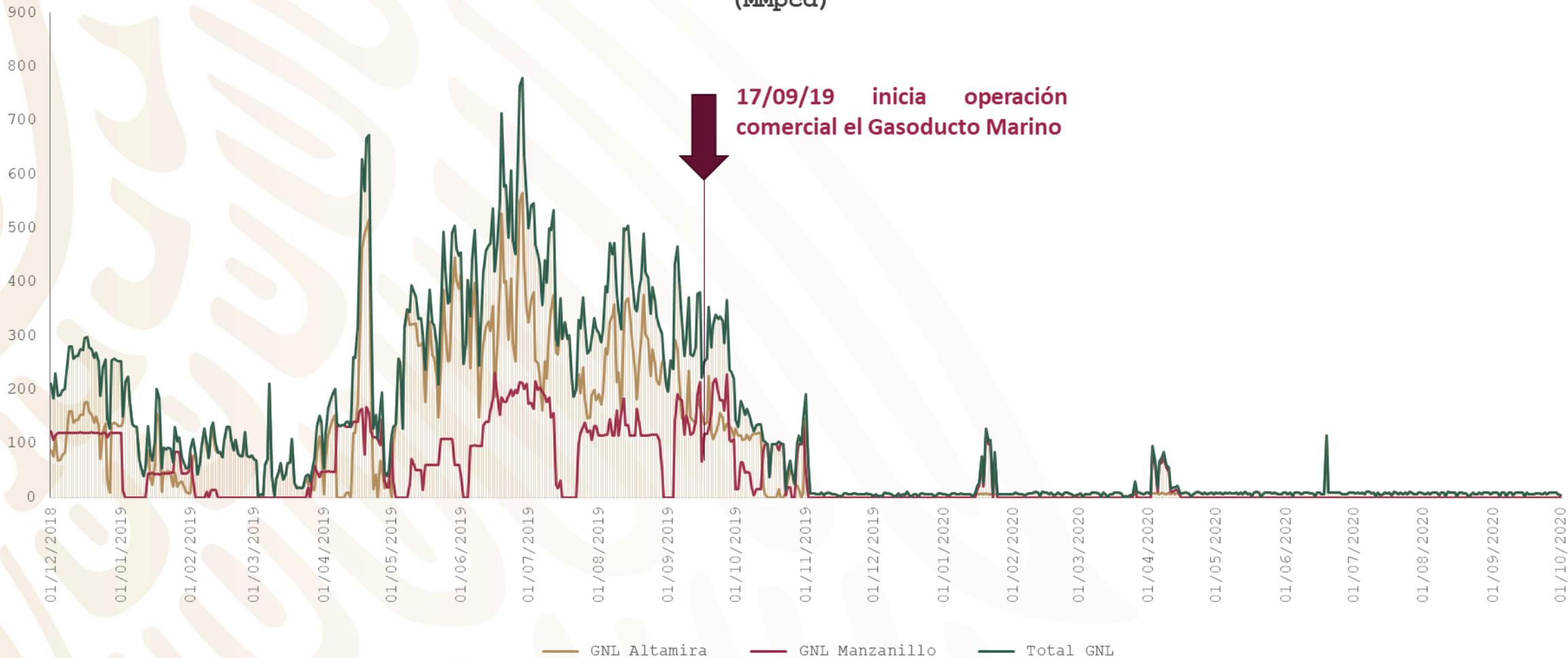
# El crecimiento de la demanda se ha atendido a través de la importación

Importaciones EE.UU.  
(MMpcd)



Fuente: Pemex Logística con información del CENAGAS.

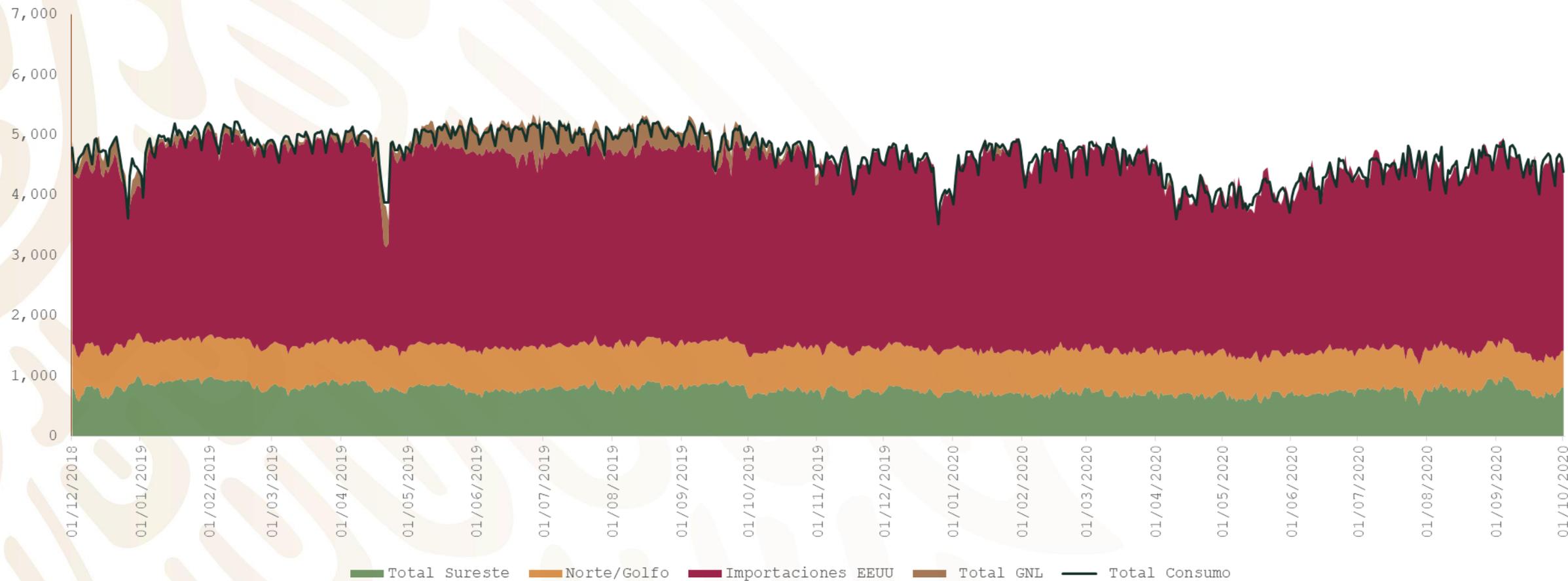
Inyecciones de GNL provenientes de las terminales Manzanillo y Altamira al SISTRANGAS (MMpcd)



Fuente: Pemex Logística con información del CENAGAS.

# La diferencia diaria entre el consumo y las inyecciones totales explican la variación en el empaque

**Balance consumo vs. inyecciones al SISTRANGAS  
(MMpcd)**

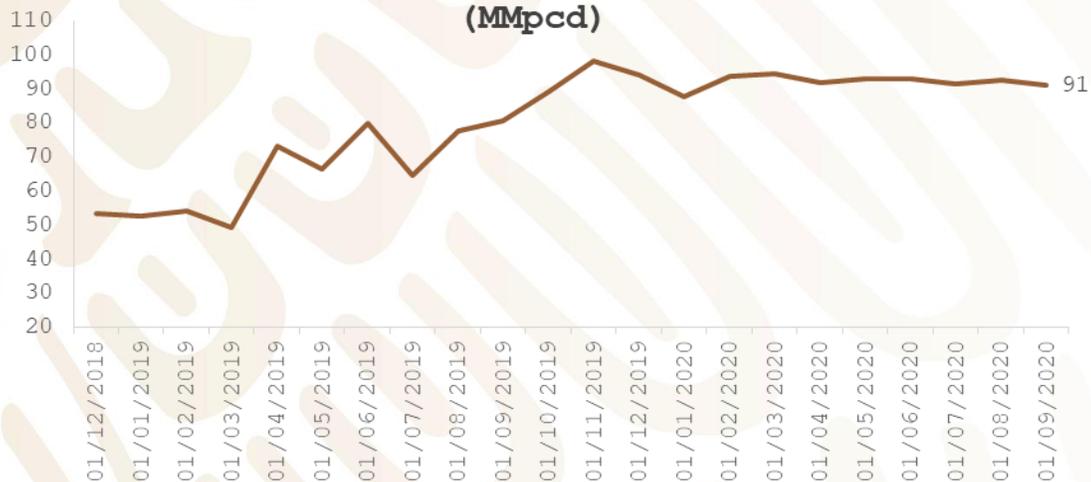


Fuente: Pemex Logística con información del CENAGAS.

## Descripción

- Gasoducto en operación desde 1999, con una longitud actual de 793 km que inicia en Tabasco y termina en Yucatán, tiene una capacidad de transporte de 250 MMpcd (240 MMpcd para CFE y el resto para la industria y comercios en Yucatán).
- Inicialmente el ducto de Mayakán transportaba gas natural que procesaba Pemex en el Centro Procesador de Gas (CPG) Nuevo Pemex.
- Con la construcción del gasoducto Cuxtal I, con longitud de 16 km y 36" de diámetro, se fortalece el suministro de gas natural al gasoducto Mayakán con un nuevo punto de inyección de gas que procesa el CPG Cactus.

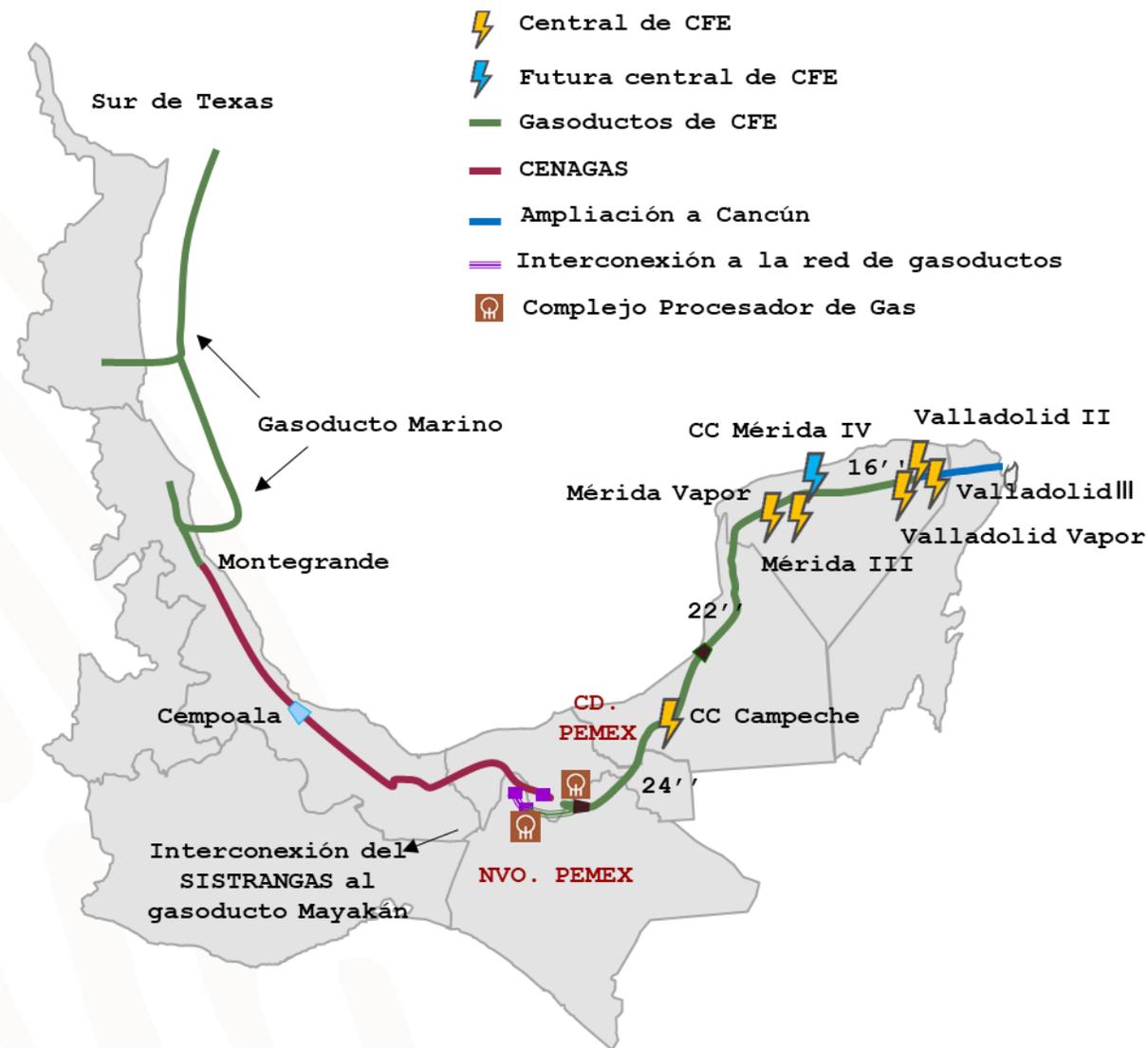
**Inyección Mayakán (MMpcd)**



Fuente: PEMEX, CENAGAS, CFE.

Nota: Datos de gráfica promedio mensual.

## Ubicación del ducto

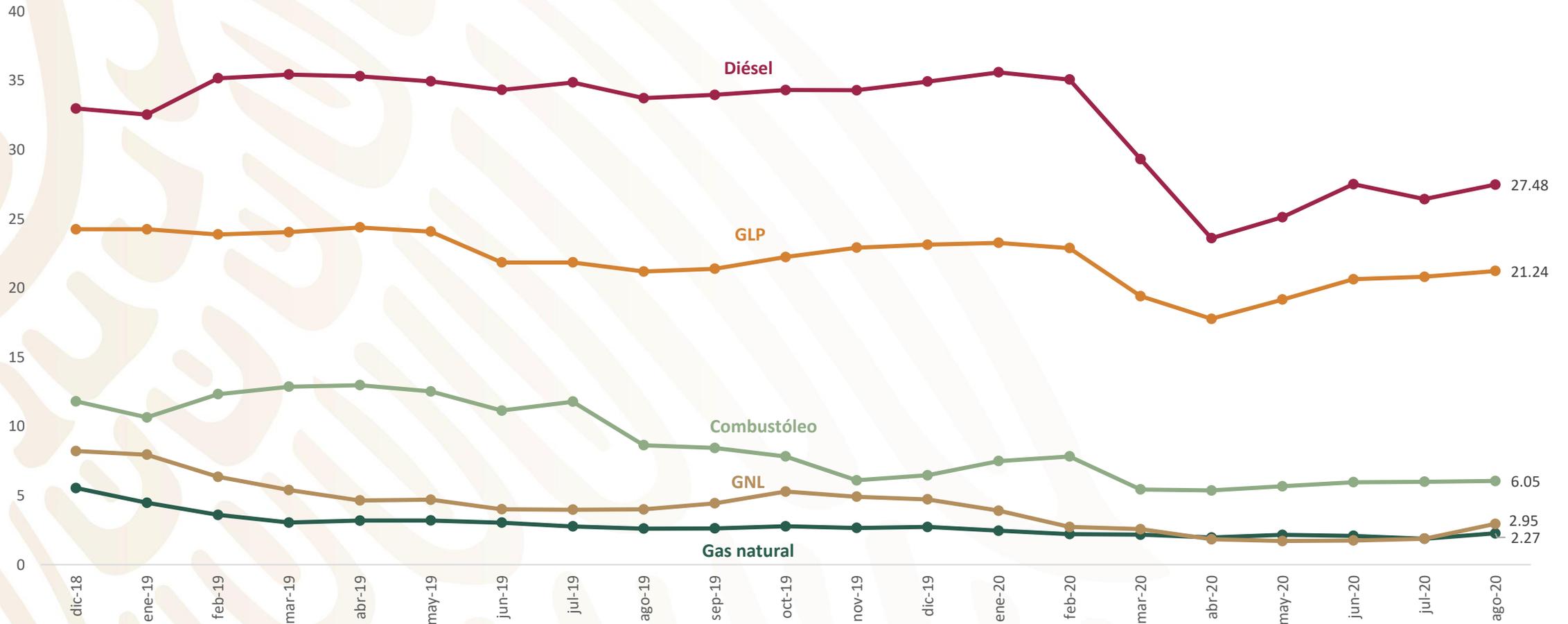




**SENER**  
SECRETARÍA DE ENERGÍA

## 4. Precios-gas natural

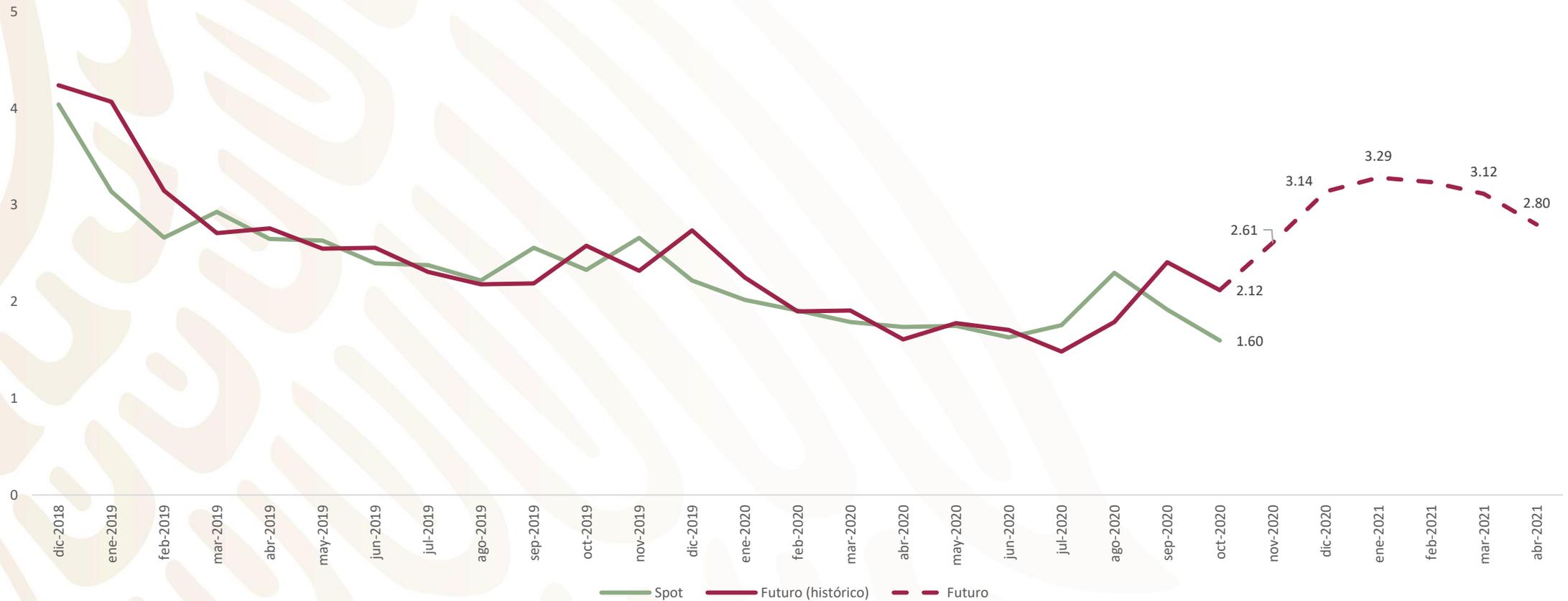
Precios de combustibles  
(USD/MMBTU)



FUENTE: Elaboración propia con datos de la SHCP, CRE, SE.

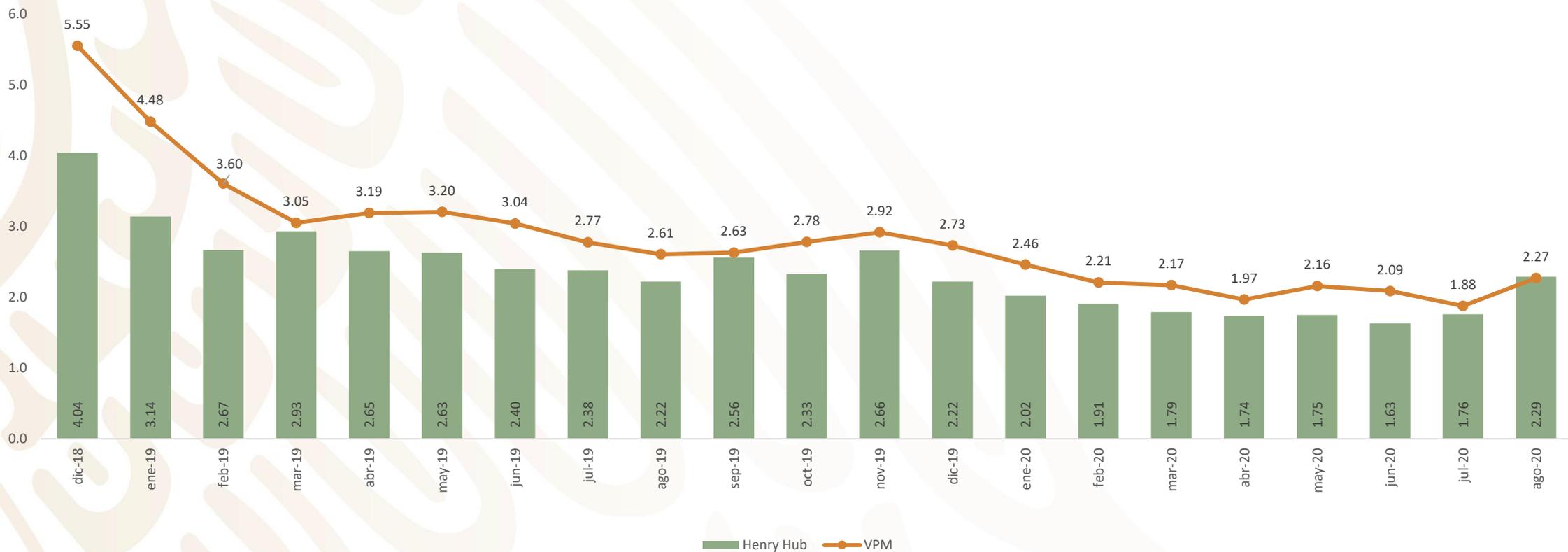
El precio futuro del índice de referencia Henry Hub se ubica por debajo de los 3 dólares/MMBTU en octubre de 2020. Asimismo, el precio spot se encuentra en 0.52 centavos de dólar por debajo del precio futuro

**Precio Spot vs. Precio Futuro ( Periodo: 2016-2021)  
(USD/MMBTU)**



NOTA: Datos disponibles hasta el mes de octubre de 2020.  
FUENTE: U.S. Energy Information Administration y CME Group.

Precio Henry Hub vs. VPM<sup>1</sup> 2018-2020  
 (USD/MMBTU)

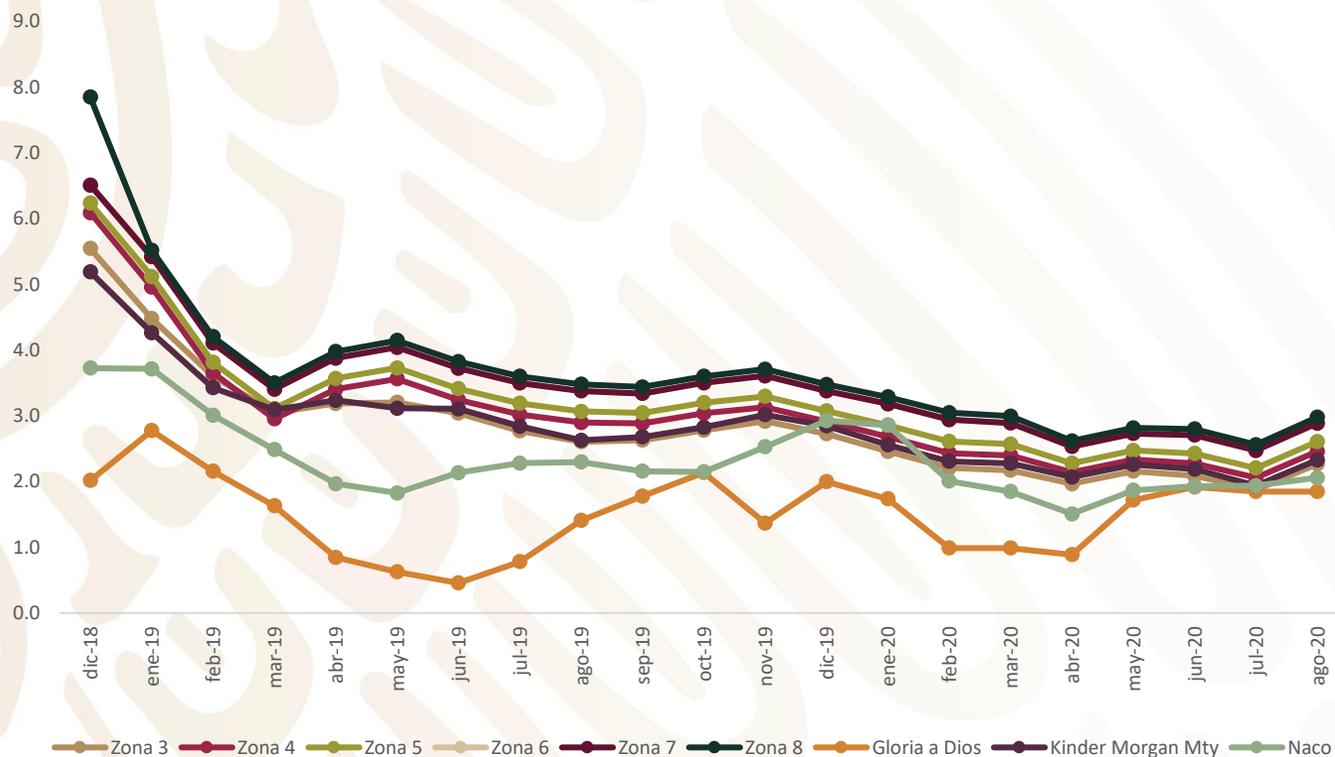


**NOTAS:**

(1) A partir de octubre de 2018, se consideran los precios de la Zona de Transporte 3 y se comparan con los precios publicados para la Zona Golfo hasta septiembre de 2018.

(2) Datos disponibles hasta el mes de agosto de 2020.

FUENTE: U.S. Energy Information Administration y Pemex

VPM por zona de diciembre 2018 a agosto de 2020  
 (USD/MMBTU)


VPM por Zona (USD/MMBTU)						
Zona	mar-20	abr-20	may-20	jun-20	jul-20	ago-20
Zona 3	2.17	1.97	2.16	2.09	1.88	2.27
Zona 4	2.40	2.14	2.33	2.28	2.06	2.46
Zona 5	2.57	2.28	2.47	2.43	2.20	2.61
Zona 6	2.89	2.53	2.73	2.71	2.47	2.89
Zona 7	2.89	2.53	2.73	2.71	2.47	2.89
Zona 8	3.00	2.62	2.82	2.80	2.56	2.98
Gloria a Dios	0.99	0.89	1.72	1.92	1.85	1.85
Kinder Morgan Monterrey	2.28	2.07	2.26	2.19	1.94	2.33
Naco	1.85	1.51	1.87	1.93	1.94	2.06

**NOTA:**

Los precios para octubre 2018 contiene las tarifas del SISTRANGAS publicadas el 8 de agosto de 2018 en el Diario Oficial de la Federación por el Centro Nacional de Control del Gas Natural, estas consideran la rezonificación del Sistrangas autorizada bajo la Resolución RES-1645-2018 emitida por la CRE, vigente a partir del primero de octubre del presente año.

NOTA: Los precios de la Zona 6 son similares a la Zona 7.  
 FUENTE: Precios Gas Natural mensual, Base de Datos Pemex.

### Venta de Primera Mano (VPM)

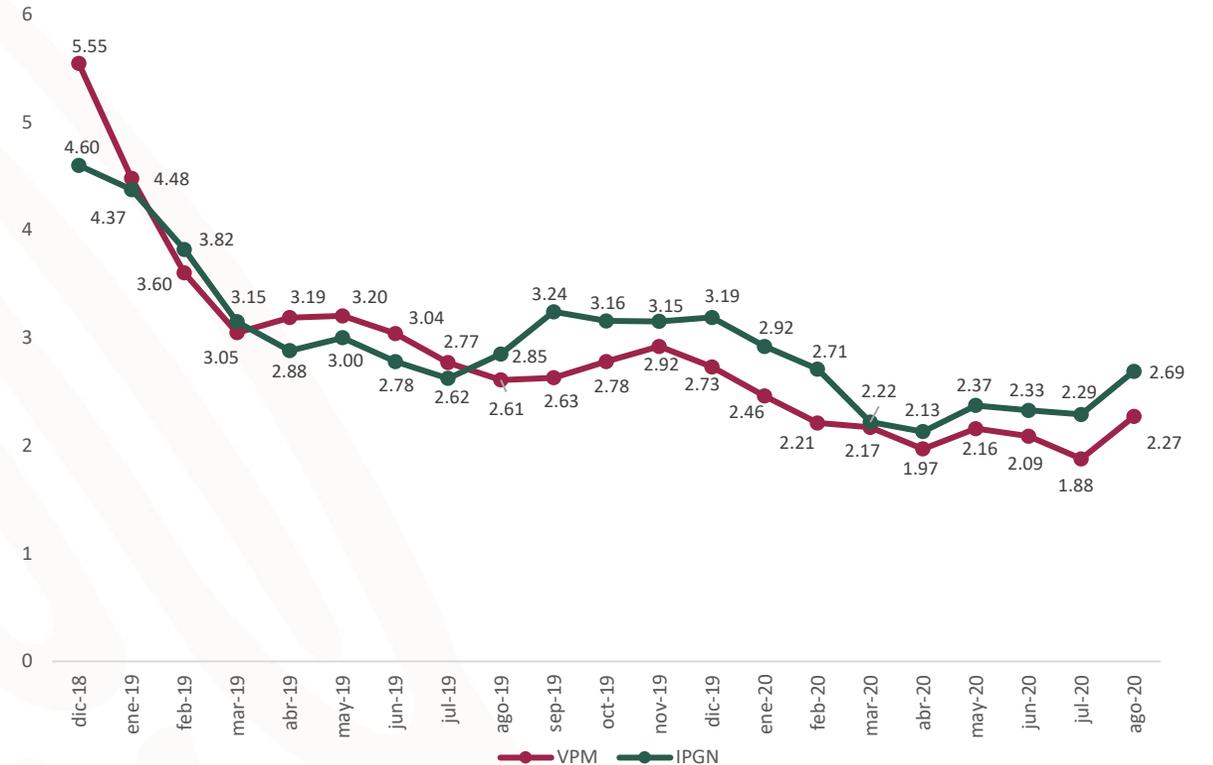
Pemex TRI comercializa el gas natural en puntos de inyección bajo el esquema de VPM:

Zona de Transporte	Puntos de Inyección	
Zona 3	Kinder Morgan Border Tennessee Gas Pipeline Monclova Texas Eastern Transmission Gas Pipeline	Energie Transfer Inyburgos Ramones
Zona 4	LNG Altamira Camponejo	Mareografo
Zona 5	CPG Poza Rica Raudal	
Zona 6	El Castillo	
Zona 7	Playuela PEP Mendoza	Matapionche
Zona 8	Cactus 100 Cactus Nuevo Pemex	La Venta
	Gloria a Dios	
	Kinder Morgan Monterrey	
	Naco	

### Índice de Referencia Nacional de Precios de Gas Natural al Mayoreo (IPGN)

Índice que refleja el promedio de los precios de las transacciones realizadas de manera libre y voluntaria por los comercializadores en el mercado mexicano. Este índice incluye, entre otros, el costo por logística.

VPM\* Golfo vs. IPGN\*\*  
(USD/MMBTU)



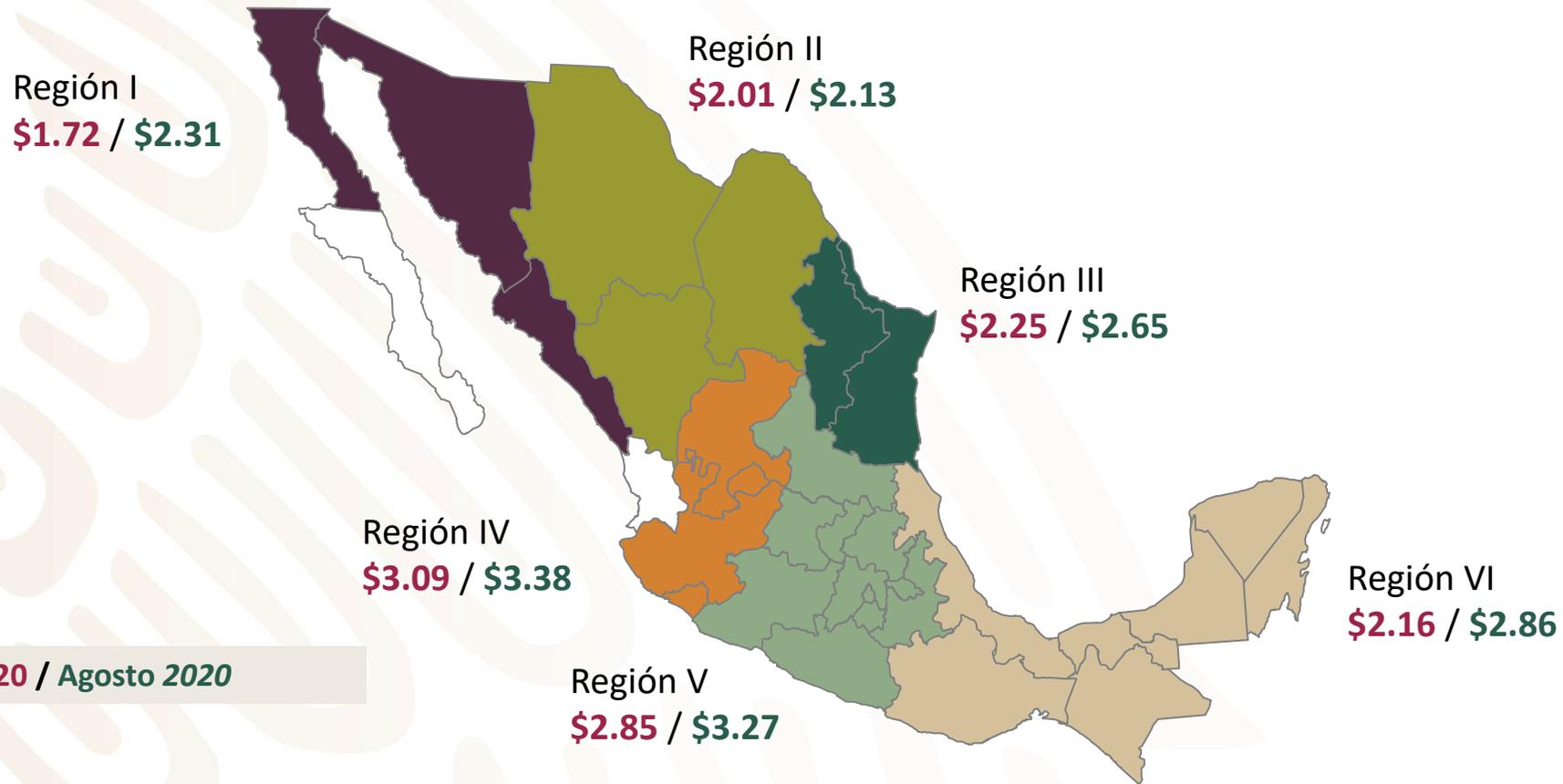
**NOTA:**

(\*) A partir de octubre de 2018, se consideran los precios de la Zona de Transporte 3 y se comparan con los precios publicados para la Zona Golfo hasta septiembre de 2018.

(\*\*) Datos disponibles al mes de julio de 2020.

FUENTE: Petróleos Mexicanos y CRE.

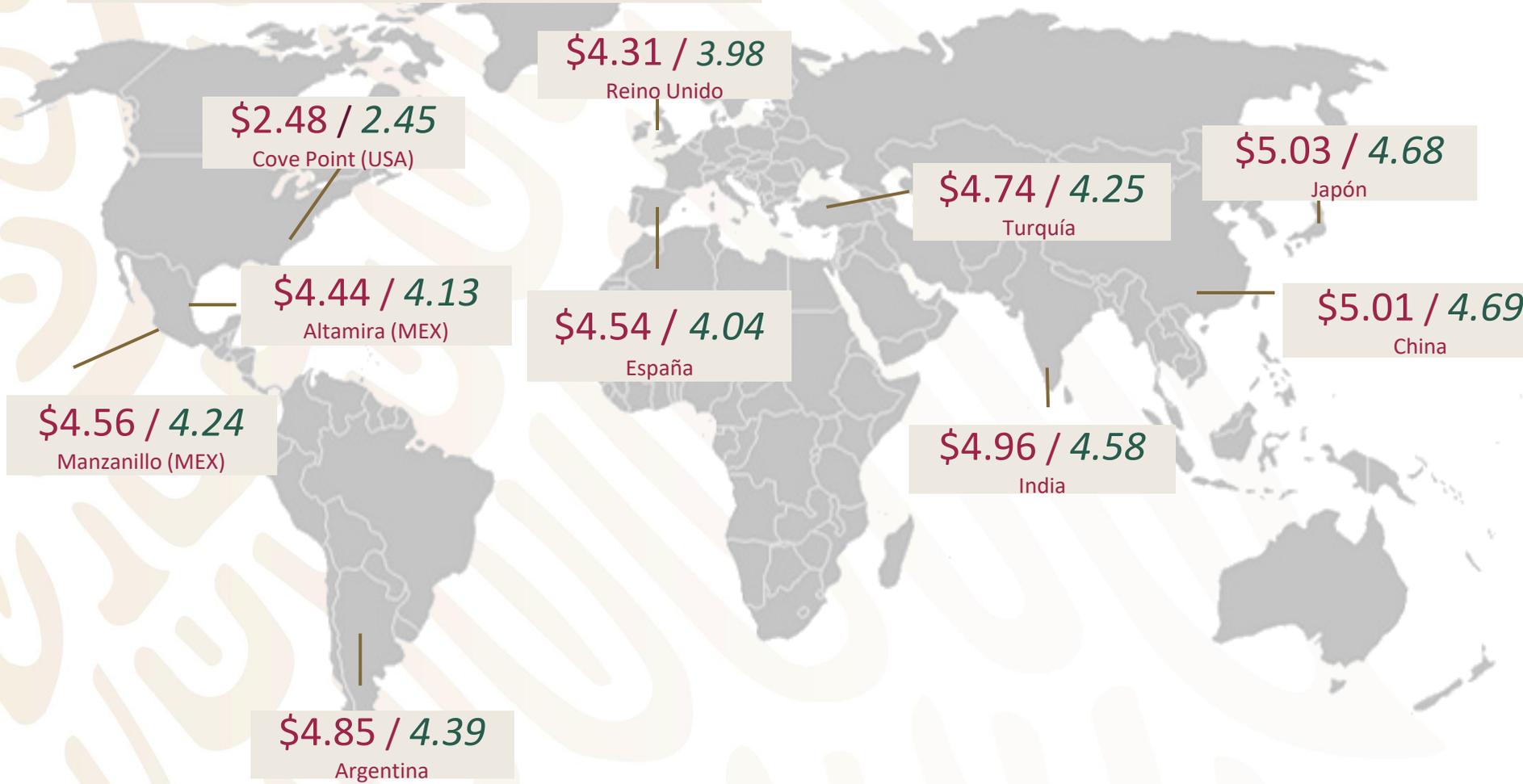
### Regiones para la publicación de índices de referencia de precios de gas natural



NOTA:

El 15 de febrero de 2018 se publicó el Acuerdo por el cual la Comisión Reguladora de Energía (CRE) da a conocer regiones para la publicación de índices de referencia de precios de gas natural.

FUENTE: CRE.

**Septiembre 2019\* / Septiembre 2020\*\***


Referencias de precios 2020**	
Ubicación/País	USD/MMBTU
1. Cove Point, USA	2.45
2. Reino Unido	3.98
3. España	4.04
4. Altamira, Méx	4.13
5. Manzanillo, Méx	4.24
6. Turquía	4.25
7. Argentina	4.39
8. India	4.58
9. Japón	4.68
10. China	4.69

NOTA:

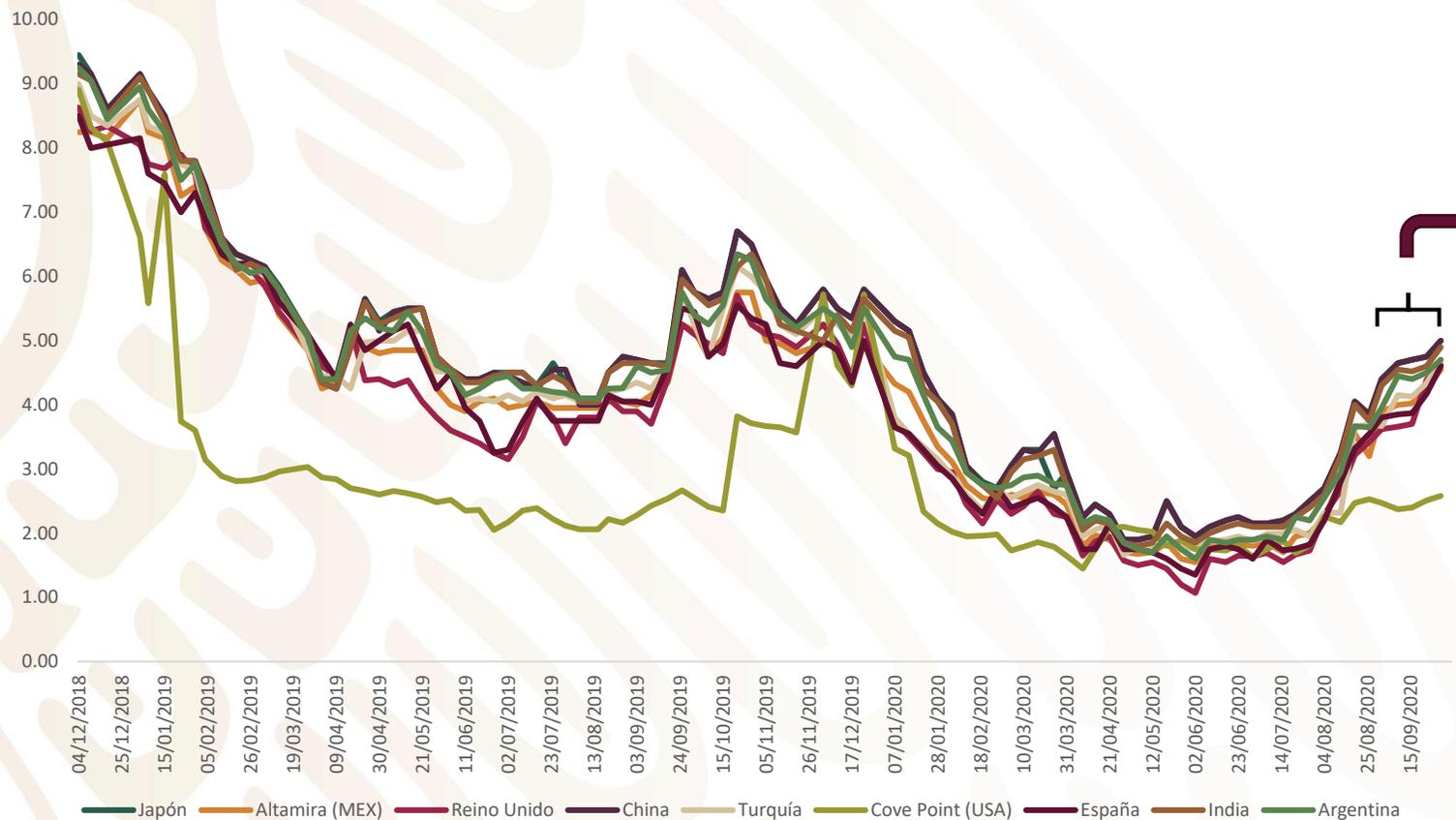
\* Precio promedio del mes de septiembre de 2019.

\*\* Precio promedio al 30 de septiembre de 2020.

FUENTE: Reuters.

Los precios de Gas Natural Licuado tienen una tendencia a la alza a partir del mes de julio de 2020.

Precios referencia de GNL  
(USD/MMBTU)



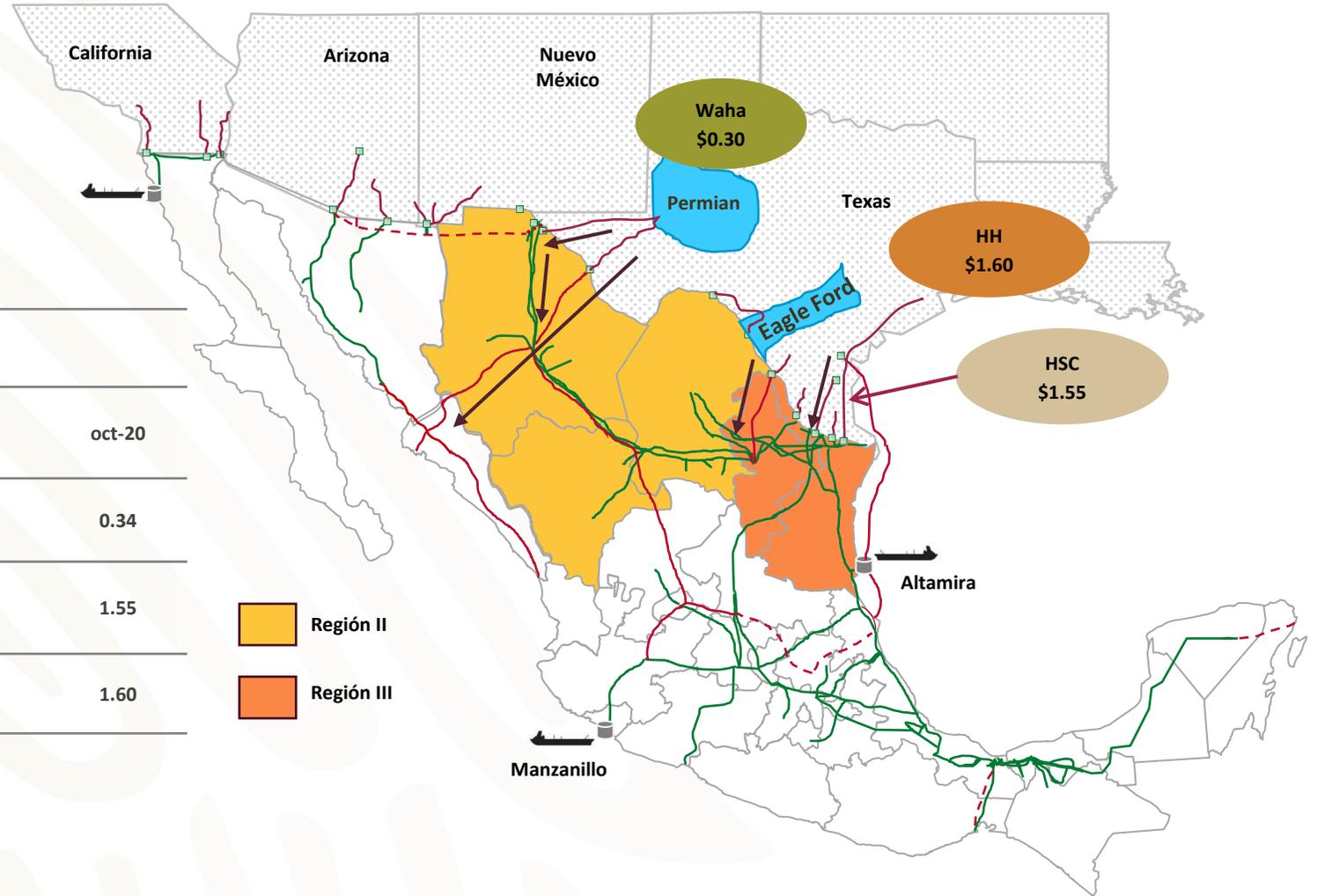
Precios referencia GNL (USD/MMBTU)				
País	09-sep-20	16-sep-20	23-sep-20	30-sep-20
Cove Point (EU)	2.37	2.32	2.51	2.58
Reino Unido	3.66	3.63	4.39	4.62
Turquía	4.15	4.10	4.34	4.70
España	3.85	3.80	4.17	4.60
Altamira (México)	4.00	3.95	4.25	4.55
Argentina	4.45	4.35	4.50	4.70
India	4.55	4.55	4.60	4.90
Japón	4.65	4.60	4.75	5.00
China	4.65	4.65	4.75	5.00

NOTA: Precios disponibles hasta el 30 de septiembre de 2020.

FUENTE: Reuters.

## **5. Oferta, consumo y almacenamiento de gas natural en Estados Unidos**

2020 (USD/MMBTU)*					
Región	jun-20	jul-20	ago-20	sep-20	oct-20
Waha	1.38	1.29	1.32	1.30	0.34
Houston Ship Channel (HSC)	1.55	1.80	2.36	2.00	1.55
Henry Hub (HH)	1.63	1.76	2.30	1.92	1.60

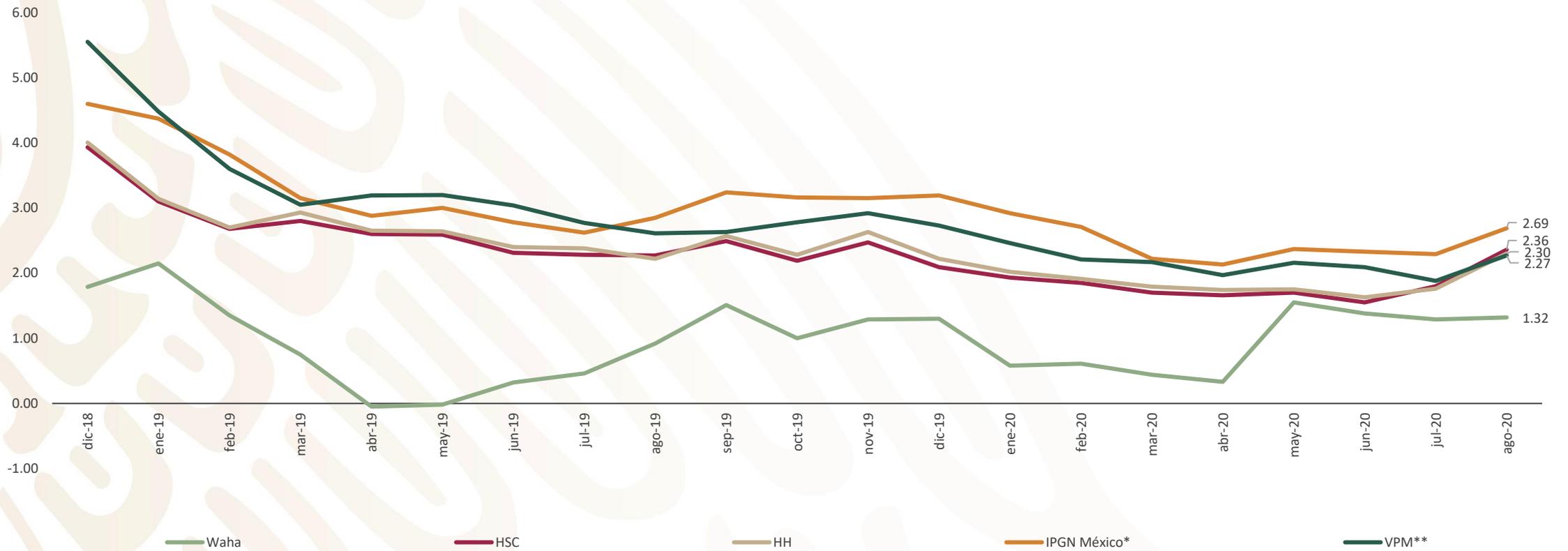


NOTA: Regiones conforme al IPGN, publicado por la CRE.

(\*) Precios mensuales promedio de junio a septiembre de 2020. Para octubre de 2020, datos promedio al día 2 del mes.

FUENTE: CNH.

**Precios de Referencia en México vs Precios de Referencia en EUA  
(USD/MMBTU)**

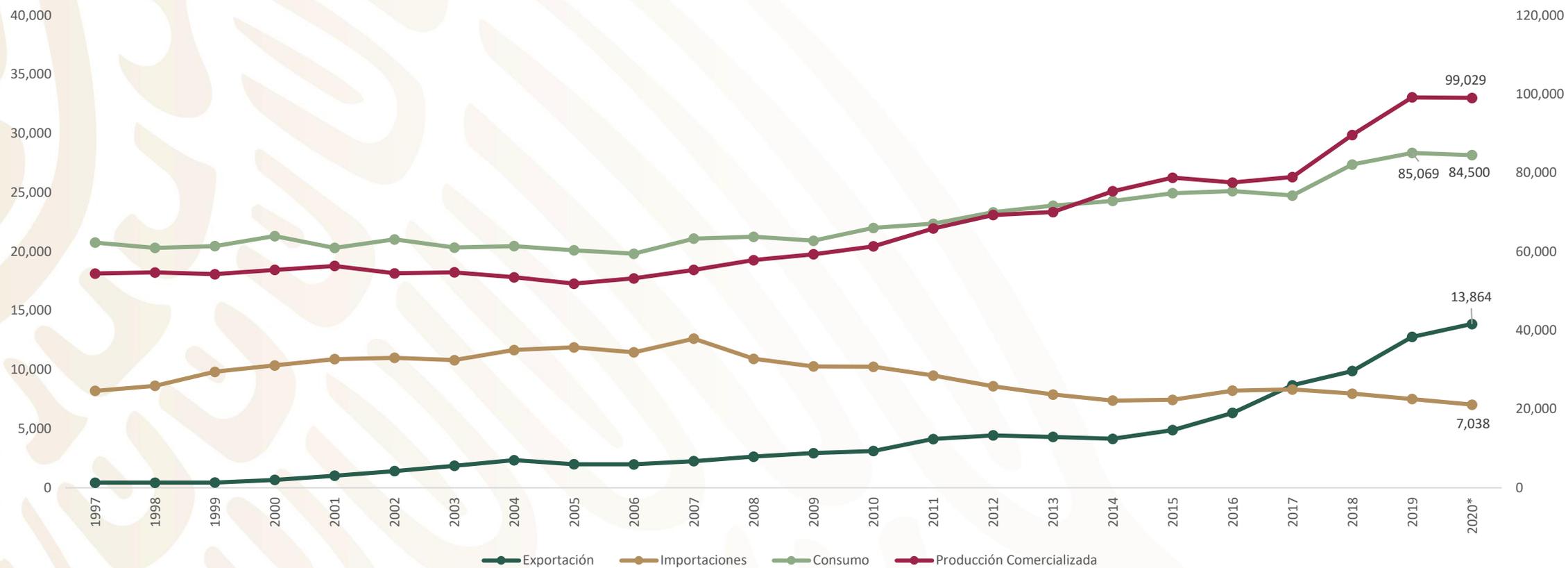


**NOTAS:**

(\*) Datos disponibles hasta el mes de agosto de 2020.

(\*\*) A partir de octubre de 2018, se consideran los precios de la Zona de Transporte 3 y se comparan con los precios publicados para la Zona Golfo hasta septiembre de 2018.

**Producción, consumo, importación y exportación de gas natural en Estados Unidos (MMpcd)**

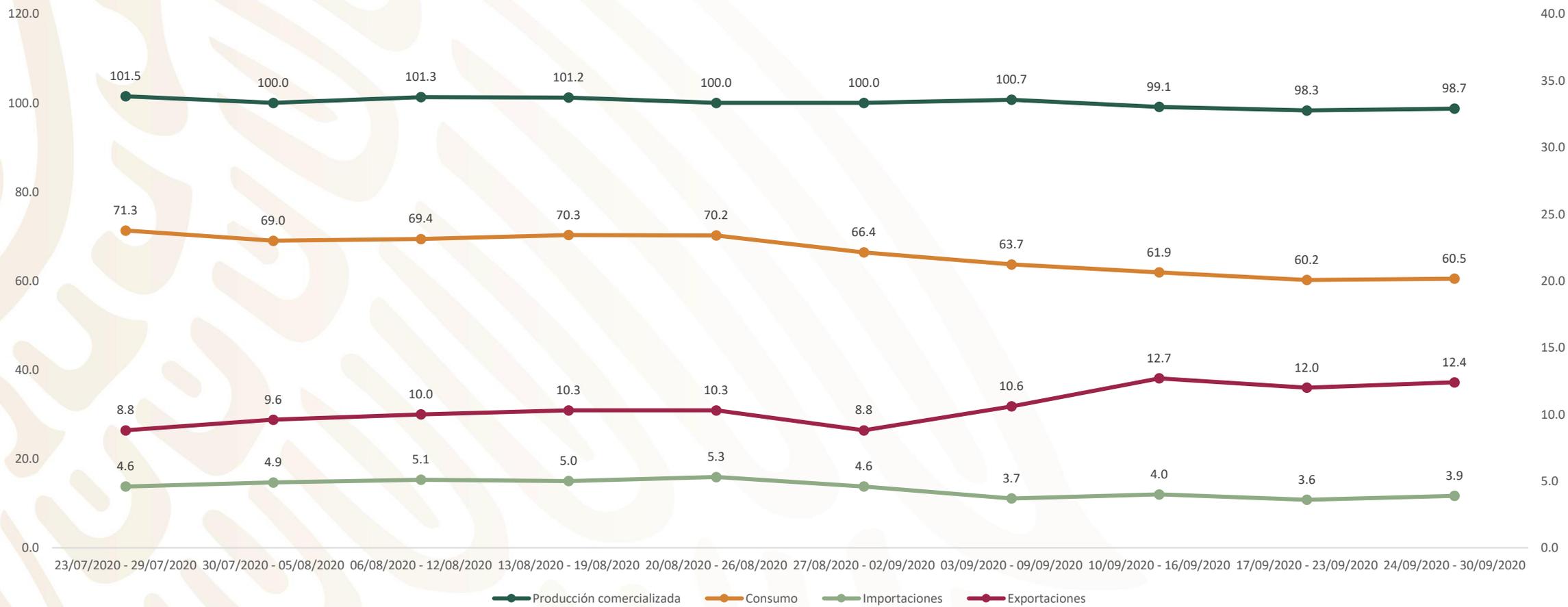


NOTA: (\*) Datos validados al mes de julio de 2020.

FUENTE: U.S. Energy Information Administration

De agosto a septiembre de 2020, las importaciones de gas natural en Estados Unidos han disminuido en un 20.4%, mientras que las exportaciones se han incrementado en un 29.2% respectivamente

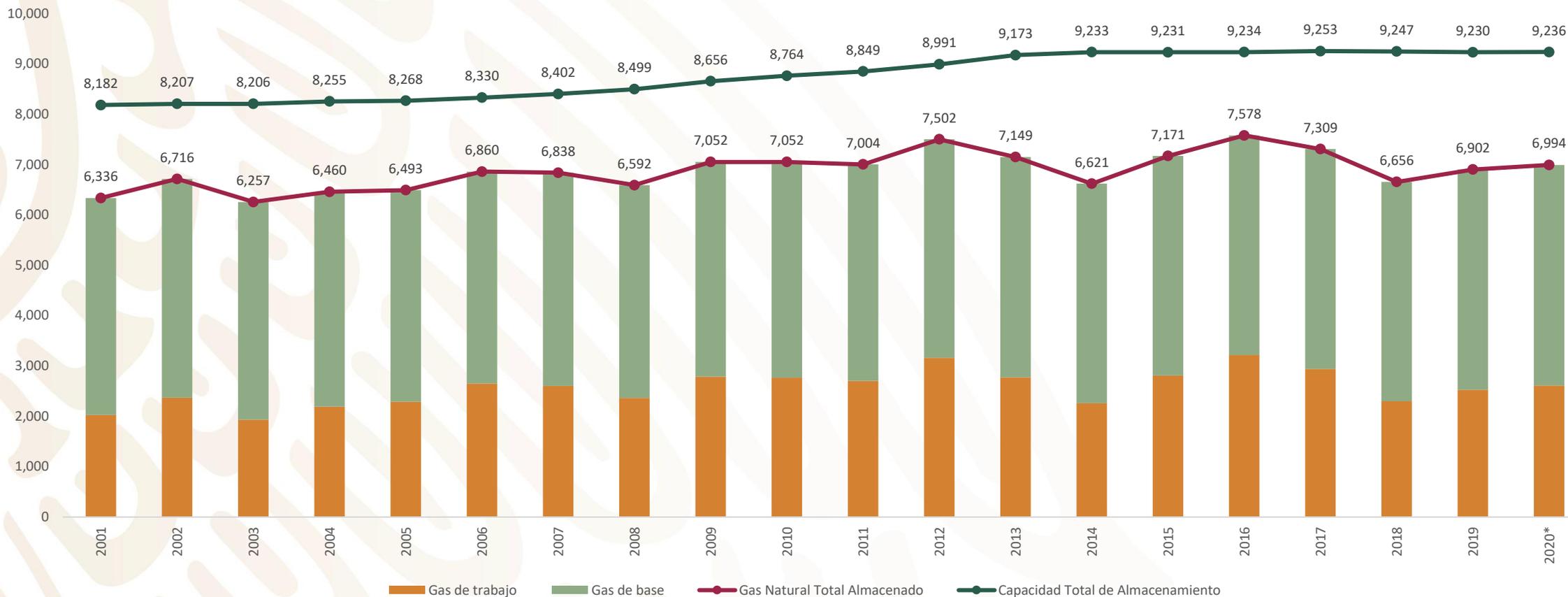
### Producción, Consumo, Importación y Exportación Semanal de Gas Natural en Estados Unidos (Bcfd)



NOTAS: Datos preliminares al mes de septiembre de 2020.

FUENTE: U.S. Energy Information Administration

### Inventario de Gas Natural en Estados Unidos (Bcf)



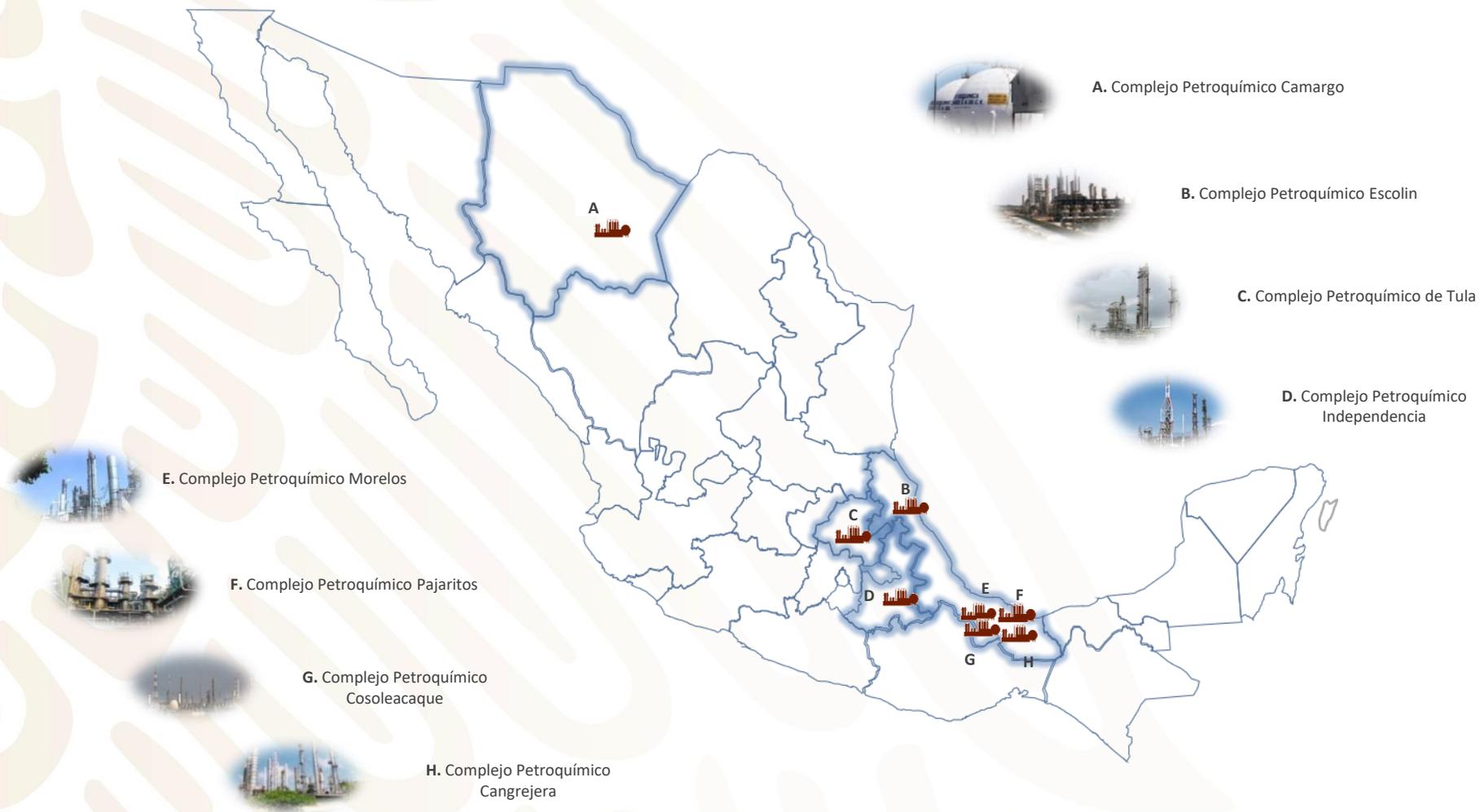
NOTA: (\*) Datos disponibles al mes de julio de 2020.

FUENTE: U.S. Energy Information Administration



**SENER**  
SECRETARÍA DE ENERGÍA

## 6. Petroquímica



FUENTE: Elaboración propia con datos de Petróleos Mexicanos

Complejo	Capacidad Instalada (Mta)	Ubicación	Empresa productiva subsidiaria
Camargo*	333	Camargo, Chihuahua.	Pemex Fertilizantes
Escolín**	237	Poza Rica, Veracruz	Pemex TRI
Tula**	66	Tula, Hidalgo	Pemex TRI
Independencia	217	San Martín Texmelucan, Puebla.	Pemex TRI
Morelos	2,727	Coatzacoalcos, Veracruz.	Pemex TRI
Pajaritos***	207	Coatzacoalcos, Veracruz.	N/A
Cosoleacaque	4,318	Coatzacoalcos, Veracruz.	Pemex Fertilizantes
Cangrejera	2,977	Coatzacoalcos, Veracruz.	Pemex TRI

**NOTAS:**

N/A: No aplica.

Notas: Capacidad instalada al mes de octubre de 2020.

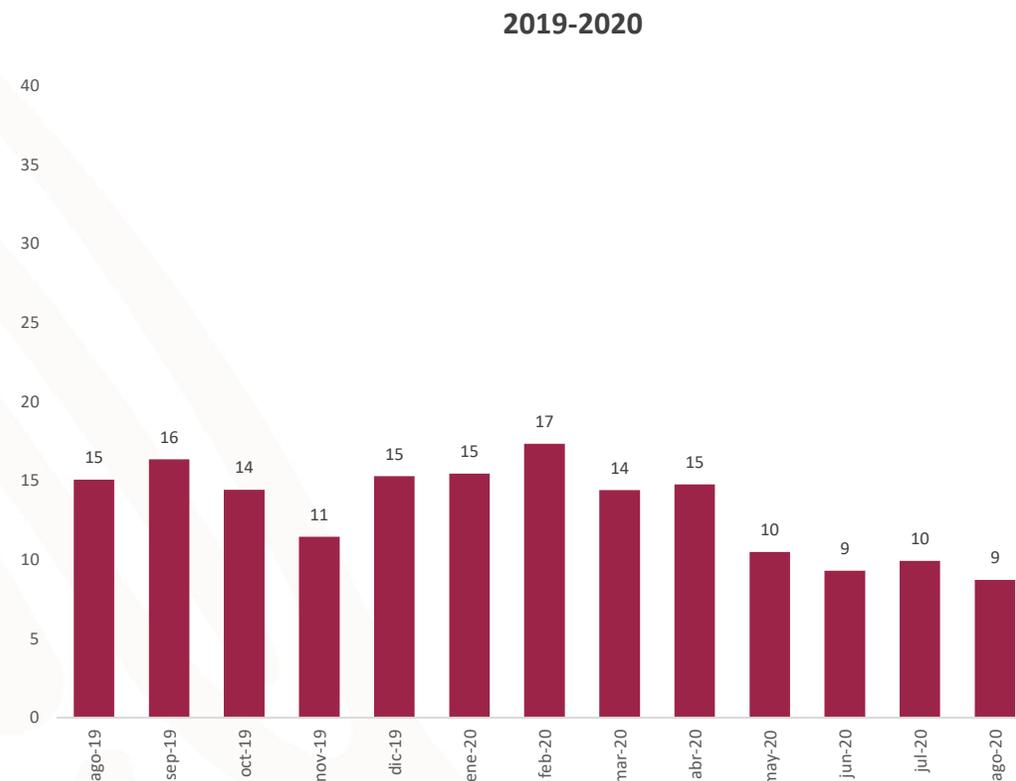
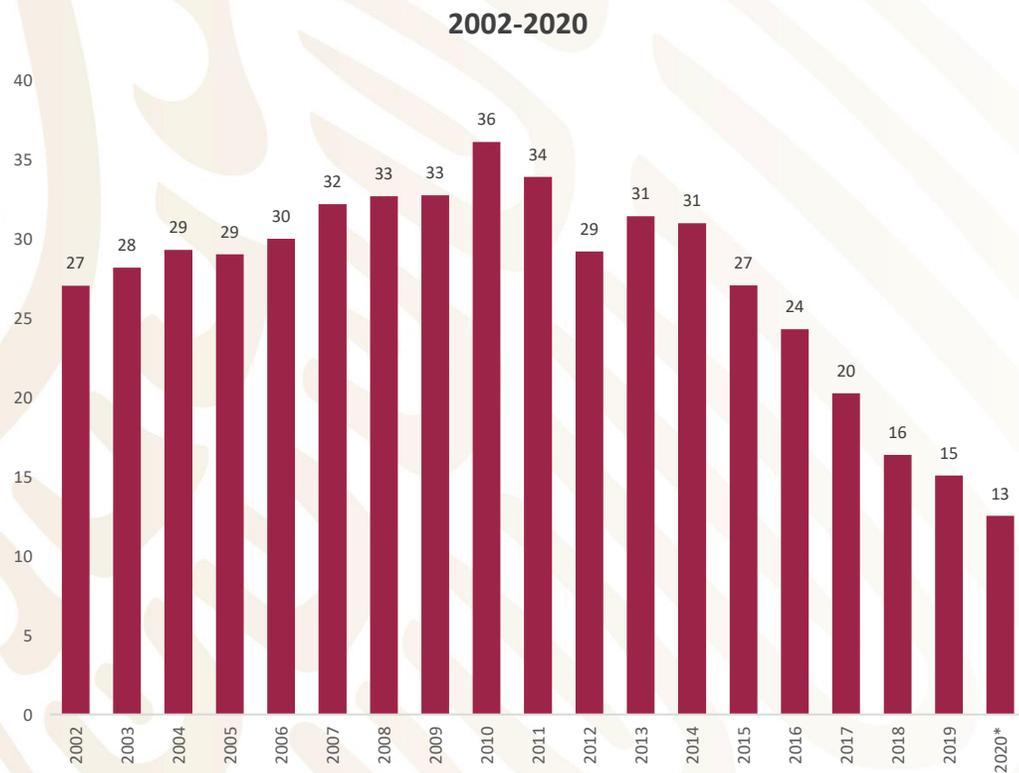
(\*) En proceso de rehabilitación.

(\*\*) Fuera de operación desde 2007.

(\*\*\*) Se reincorporó a Pemex en el 2018.

**FUENTE:** Base de Datos Institucional de Petróleos Mexicanos (BDI).

**Producción total de petroquímicos de Pemex (Mtd)**



Producción total de petroquímicos

NOTAS: (\*) Datos disponibles hasta el mes de agosto de 2020.

FUENTE: Sistema de Información Energética.

Empresa Productiva subsidiaria	Complejo petroquímico	Producto	2015 (Mtd)	2016 (Mtd)	2017 (Mtd)	2018 (Mtd)	2019 (Mtd)	2020* (Mtd)
Pemex TRI	Cangrejera	Benceno	0.2	0.13	0.05	0.07	0.15	0.06
		Tolueno	0.3	0.24	0.14	0.23	0.43	0.22
		Xilenos	0.2	0.27	0.16	0.15	0.21	0.14
		Estireno	0.3	0.09	0	0	0	0
		Hidrocarburos de alto octano	1.3	1.58	1.28	1.04	1.64	0.85
	Independencia	Metanol	0.4	0.40	0.29	0.40	0.39	0.41
		Especialidades Petroquímicas	0.03	0.02	0.005	0.008	0.076	0.076

**NOTAS:**

(\*) Datos disponibles hasta el mes de agosto de 2020.

Mtd: miles de toneladas diarias.

**FUENTE:** Sistema de Información Energética.

Empresa Productiva subsidiaria	Complejo petroquímico	Producto	2015 (Mtd)	2016 (Mtd)	2017 (Mtd)	2018 (Mtd)	2019 (Mtd)	2020* (Mtd)
Pemex TRI	Morelos	Etileno	1.2	1.14	0.78	0.94	0.75	0.66
		Óxido de etileno	0.6	0.63	0.45	0.40	0.34	0.11
		Polietileno Alta Densidad	0.4	0.26	0.12	0.13	0.08	0.09
		Acrilonitrilo	0.1	0.07	0	0	0	0
		Glicoles	0.4	0.43	0.30	0.32	0.25	0.01
	Cangrejera	Etileno	1.3	0.93	0.81	0.66	0.62	0.38
		Óxido de etileno	0.3	0.17	0.16	0.20	0.17	0.14
		Polietileno Baja Densidad	0.5	0.41	0.26	0.40	0.30	0.15
Glicoles		0.04	0.03	0.02	0.03	0.03	0.02	

**NOTAS:**

(\*) Datos disponibles hasta el mes de agosto de 2020.

Mtd: miles de toneladas diarias.

FUENTE: Sistema de Información Energética.

Empresa Productiva subsidiaria	Complejo petroquímico	Producto	2015 (Mtd)	2016 (Mtd)	2017 (Mtd)	2018 (Mtd)	2019 (Mtd)	2020* (Mtd)
Pemex Fertilizantes	Cosoleacaque	Anhídrido carbónico	2.3	2.15	2.32	1.02	0	0.66
		Amoniaco	1.6	1.45	1.37	0.41	0	0.21
	Camargo**	Anhídrido carbónico	0	0	0	0	0	0
		Amoniaco	0	0	0	0	0	0

**NOTAS:**

(\*) Datos disponibles hasta el mes de agosto de 2020.

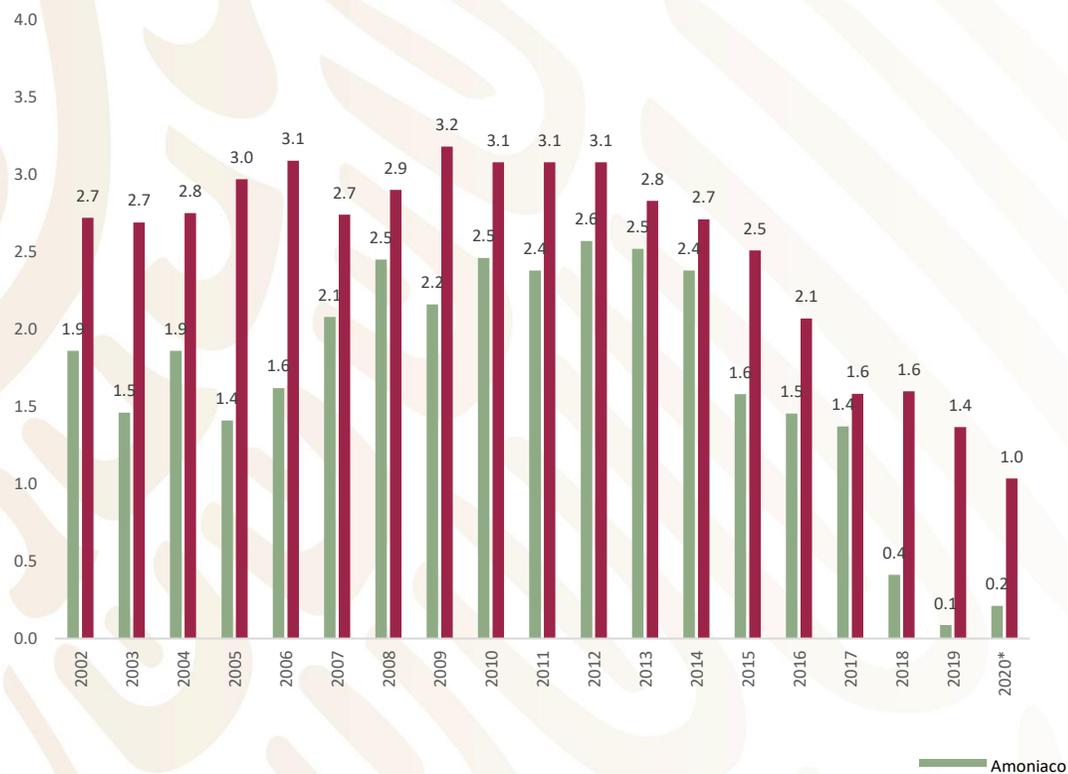
(\*\*) Unidad petroquímica en rehabilitación.

Mtd: miles de toneladas diarias.

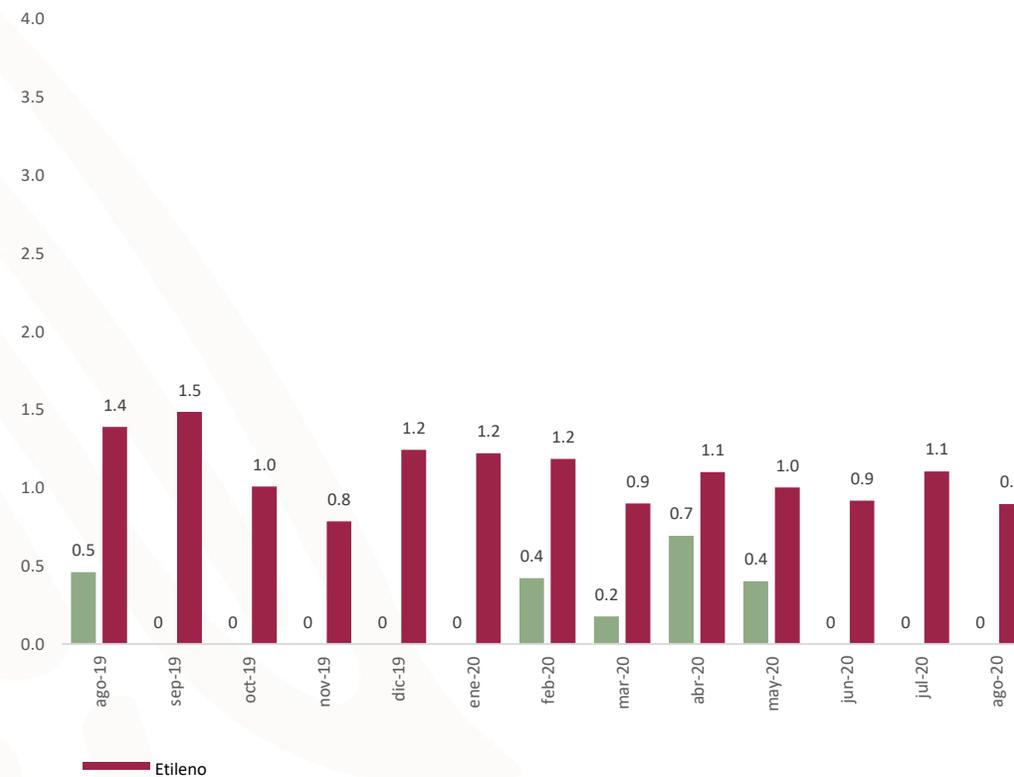
**FUENTE:** Sistema de Información Energética.

### Producción total de amoniaco y etileno (Mtd)

2002-2020



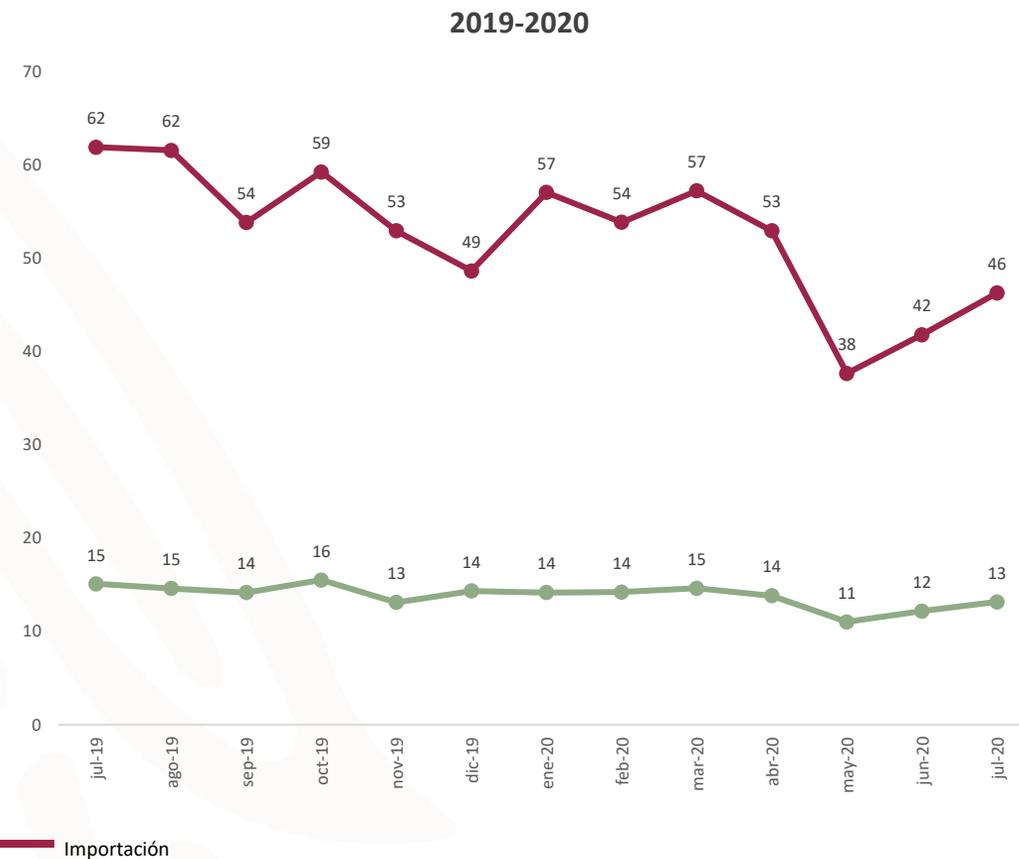
2019-2020



NOTAS: (\*) Datos disponibles hasta el mes de agosto de 2020.

FUENTE: Base de Datos Institucional de Petróleos Mexicanos (BDI).

**Valor de las importaciones y exportaciones de petroquímicos (MMUSD)**



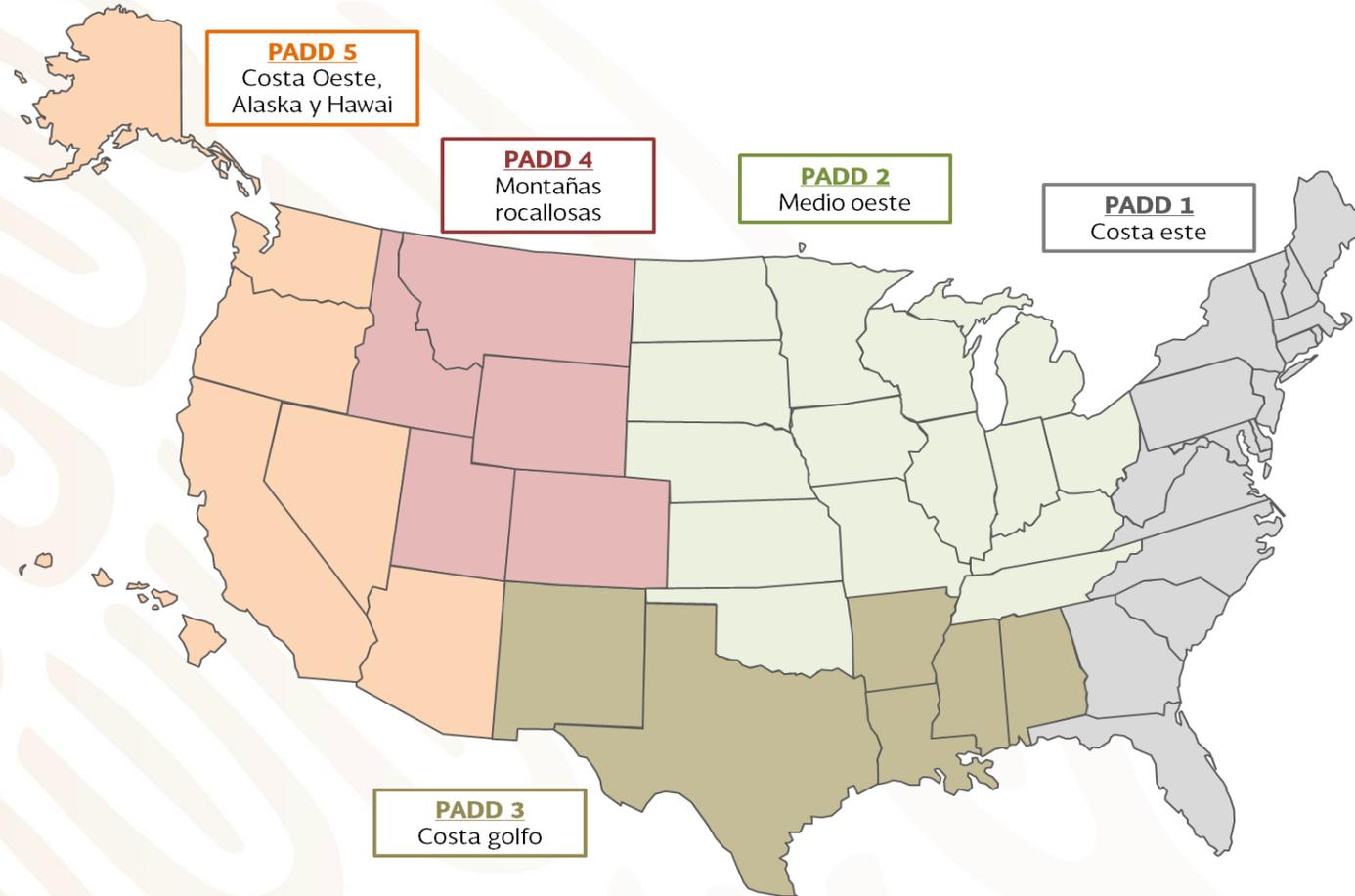
NOTA: (\*) Datos disponibles al mes de julio de 2020.

FUENTE: Banco de México.



**SENER**  
SECRETARÍA DE ENERGÍA

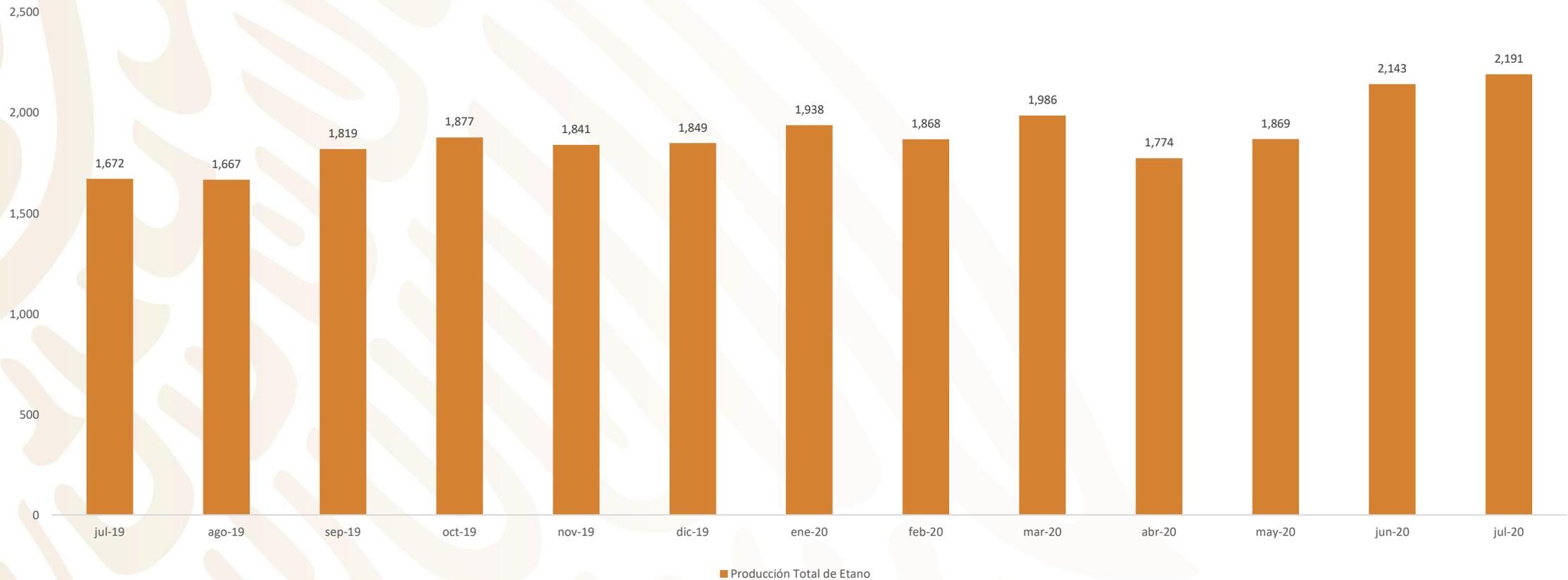
## 7. Etano y Etileno de Estados Unidos



Petroleum Administration for Defense Districts (PADD) se refiere a regiones utilizadas en Estados Unidos para elaborar el balance de petróleo y petrolíferos, así como para analizar los movimientos de productos entre regiones.

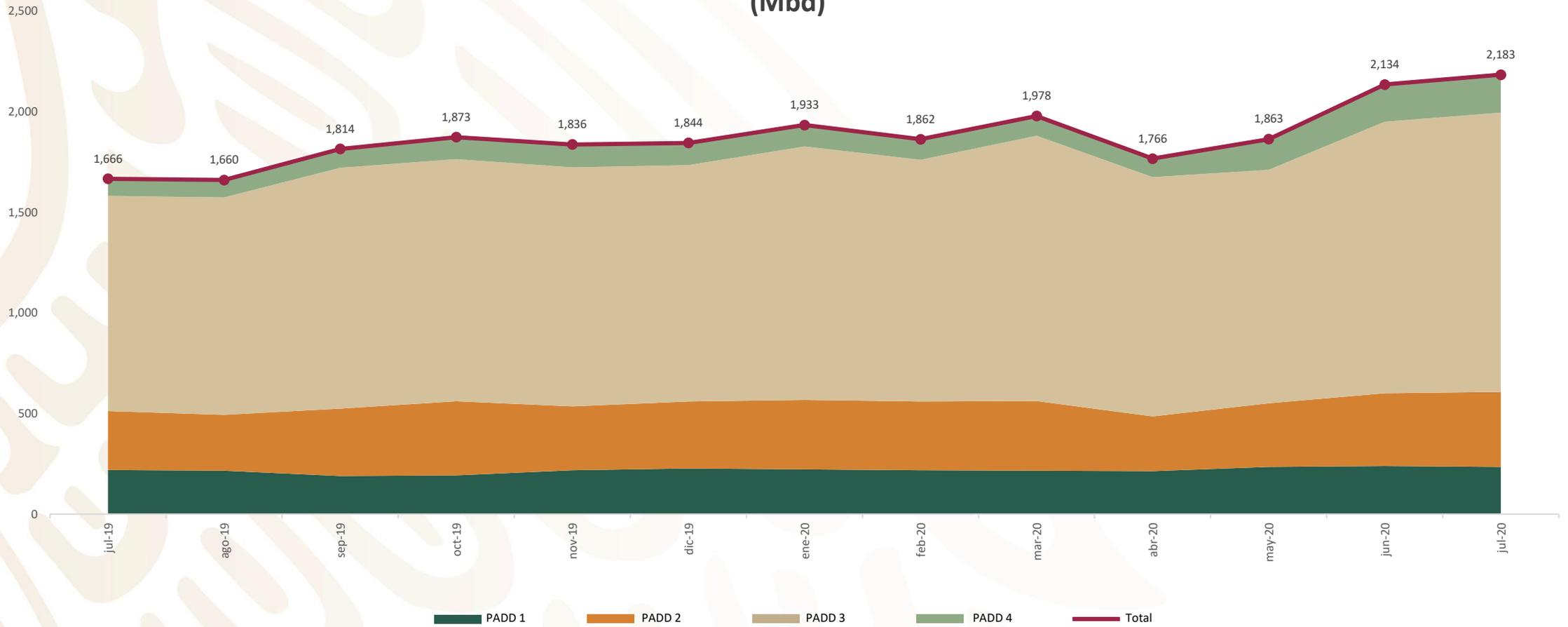
FUENTE: Energy Information Administration de Estados Unidos.

### Producción neta de etano-etileno en Estados Unidos (Mbd)



FUENTE: Energy Information Administration de Estados Unidos.

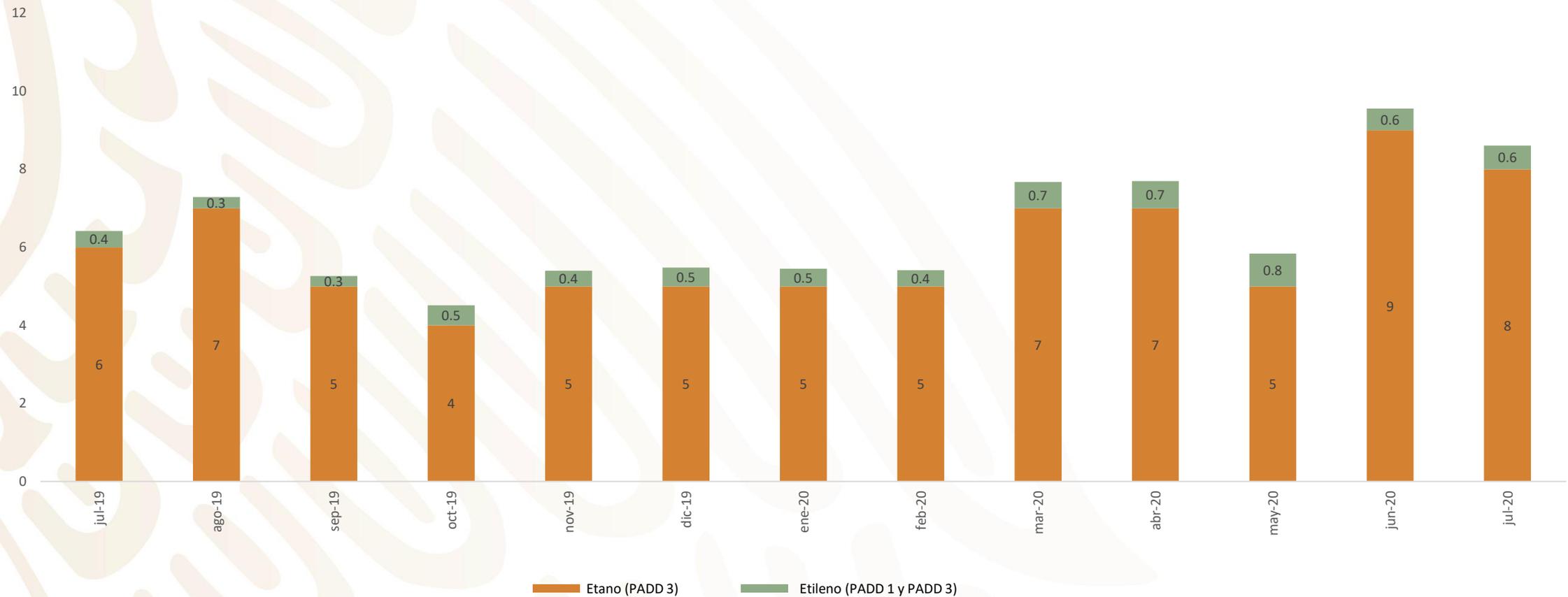
**Producción de etano de las plantas procesadoras de gas en Estados Unidos por PADD (Mbd)**



FUENTE: Energy Information Administration de Estados Unidos.

La región de la Costa Golfo (PADD 3) concentra la mayor producción de etano en Estados Unidos, mientras que la región Costa Este y la Costa del Golfo (PADD 1 y 3) de etileno

### Producción de etano y etileno de las refinerías en Estados Unidos por PADD (Mbd)



FUENTE: Energy Information Administration de Estados Unidos.

### Importaciones y exportaciones totales de etano - etileno en Estados Unidos (Mbd)

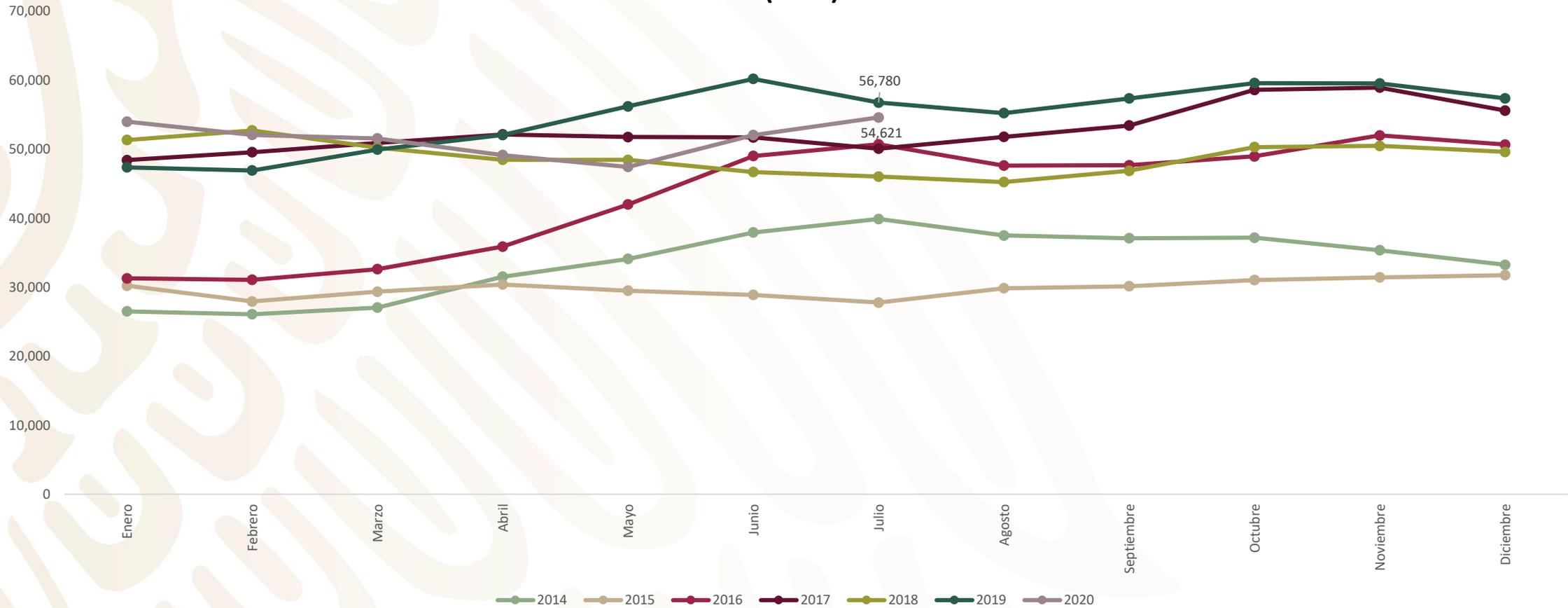


NOTA: La fuente de información no distingue entre etano y etileno.

FUENTE: Energy Information Administration de Estados Unidos.

En julio de 2020, el inventario de etano fue de 54,621 Mb, representando una disminución de 3.8% en comparación al inventario del mismo periodo en el año anterior

### Inventarios totales de etano en Estados Unidos (Mbd)

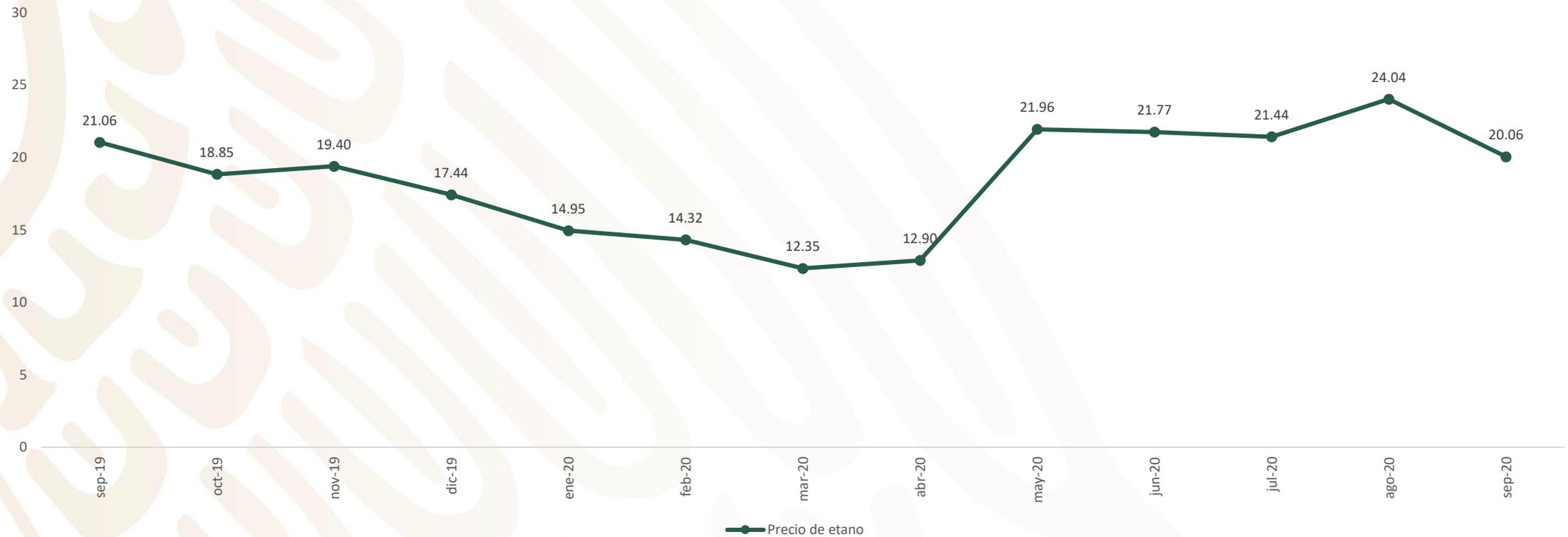


FUENTE: Energy Information Administration de Estados Unidos.

En septiembre de 2020, el precio promedio del etano fue de 20.06 USD/GAL, el cual disminuyó en un 4.75% en comparación al precio de septiembre de 2019

### Referencia de precios del etano (USD/GAL)

Precio de etano



NOTA: Datos disponibles al 3 de septiembre de 2020.

FUENTE: Thomson Reuters.



**SENER**  
SECRETARÍA DE ENERGÍA

## 8. Notas de interés

**Bcf** Billion cubic feet (billones de pies cúbicos).

**Bcfd** Billion cubic feet day (billones de pies cúbicos por día).

**BTU** Unidad térmica británica (British thermal unit).

**CNH** Comisión Nacional de Hidrocarburos.

**CPG** Complejo procesador de gas. Lugar donde se encuentra localizados uno o más procesos industriales y se obtienen productos.

**CRE** Comisión Reguladora de Energía.

**GAL** Galones

**Gas húmedo** Término usado para referirse al gas natural con una concentración de líquidos recuperables más pesados que el metano.

**Gas húmedo amargo** Gas natural con hidrocarburos líquidos y contiene ácido sulfhídrico.

**Gas natural** Mezcla gaseosa que se extrae asociada con el petróleo o de los yacimientos que son únicamente de gas. Sus componentes principales en orden decreciente de cantidad son el metano, etano, propano, butano, pentanos y hexanos.

**Gas seco** Gas natural que existe en ausencia de condensado o hidrocarburos líquidos, o gas del que se han eliminado los hidrocarburos condensables.

**GNL** Gas natural licuado. Término usado para denominar a la mezcla de hidrocarburos propano y n-butano, la cual bajo ciertas condiciones puede ser líquida o gaseosa.

**Gas L.P.** El gas licuado del petróleo es la mezcla de gases licuados presentes en el gas natural o disueltos en el petróleo. Lleva consigo procesos físicos y químicos por ejemplo el uso de metano.

**Henry Hub** Punto de confluencia de ductos localizado en Louisiana.

**Mb** miles de barriles

**Mbd** miles de barriles diarios.

**MMBtu** millones de BTU.

**MMUSD** millones de dólares.

**MMpcd** millones de pies cúbicos diarios.

**Mta** miles de toneladas anuales.

**Mtd** miles de toneladas diarias.

**Pemex** Petróleos Mexicanos. es una empresa estatal productora, transportista, refinadora y comercializadora de petróleo y gas natural de México.

**Pemex TRI** Pemex Transformación Industrial. Empresa productiva subsidiaria que se encargada de refinación, transformación, procesamiento y comercialización de hidrocarburos, petrolíferos, has natural y petroquímicos.

**Pemex Etileno** Empresa productiva subsidiaria encargada de producción, distribución y comercialización de derivados de metano, etano y propano.

**Pemex Fertilizantes** Empresa productiva subsidiaria encargada de la producción de fertilizantes en México.

**Pemex Exploración y Producción (PEP).** Empresa productiva subsidiaria encargada de realizar estudios y actividades exploratorias, administración de pozos, campos y reservas descubiertas, desarrollo de campos de producción y entrega de hidrocarburos para procesos subsecuentes.

**SE** Secretaría de Economía.

**SENER** Secretaria de Energía.

**SHCP** Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

**SISTRANGAS** (Sistema de Transporte y Almacenamiento Nacional Integrado de Gas Natural) Está conformado por el Sistema Nacional de Gasoductos, el Gasoducto de Tamaulipas, Gasoducto Zacatecas, Gasoducto de Bajío, ramones I, Ramones II y Ramones Sur.

**USD/MMBTU** dólares por millón de Btu.

**USD/GAL** dólares por galón

**VPM** Venta de Primera Mano.



**SENER**  
SECRETARÍA DE ENERGÍA

**Gracias**